

Обґрунтування
до проєкту постанови НКРЕКП
до проєкту постанови НКРЕКП «Про застосування санкцій
до АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної
енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування
ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання
та внесення змін до постанови НКРЕКП від 14 червня 2023 року № 1060»
та розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»

Відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22.11.2023 № 2202 та постанови НКРЕКП від 03.07.2024 № 1267 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», на підставі посвідчень на проведення планової перевірки від 20.06.2024 № 287, від 01.07.2024 № 320 та від 19.07.2024 № 7 НКРЕКП здійснено планову перевірку дотримання АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333) (далі – АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», Товариство) вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), **за період діяльності з 01 січня 2023 року по 31 грудня 2023 року**, за результатами якої складено Акт планової перевірки від 24 липня 2024 року № 284 (далі – Акт № 284).

АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» листом від 31.07.2024 № 107.01/7059/01-14 надало до НКРЕКП письмові пояснення до Акта № 284 (далі – Письмові пояснення), які опрацьовано НКРЕКП.

Так, Актом № 284 встановлено та зафіксовано наступне:

№ п/п	Виявлене порушення	Суть порушення
1	підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії	щодо обов'язку ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме: пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 312 (далі – ПРРЕЕ) яким визначено, що споживання електричної енергії за відповідним тарифом (ціною) відповідно до комерційної пропозиції має бути забезпечене окремим комерційним обліком. Окремі площадки вимірювання мають бути забезпечені засобами вимірювальної техніки, які дають можливість організувати комерційний облік за відповідним тарифом (ціною) на всій площадці вимірювання.



		<p>Електрична енергія, яка використовується на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби, зокрема для підприємницької, господарської та незалежної професійної діяльності, надання платних послуг, здійснення нотаріальної діяльності, діяльності дата-центрів, центрів обробки даних, діяльності зі створення віртуальних активів (майнінгу) тощо, обліковується окремо та оплачується за відповідними тарифами (цінами) для непобутових споживачів електропостачальника.</p> <p>У разі використання електричної енергії на об'єкті побутового споживача на непобутові потреби побутовий споживач має звернутись до оператора системи із заявою про організацію окремого обліку споживання електричної енергії на непобутові потреби.</p> <p>У разі виявлення оператором системи фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби оператор системи складає акт про порушення ПРРЕЕ, у якому вказується зобов'язання споживача здійснити заходи з усунення виявленого порушення шляхом негайного припинення споживання електричної енергії на непобутові потреби та організації комерційного обліку на непобутові потреби та/або укладення договору з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення ПРРЕЕ. Оператор системи надає копію зазначеного акта про порушення ПРРЕЕ відповідному електропостачальнику.</p> <p>У разі неусунення побутовим споживачем виявленого порушення у місячний строк постачання електричної енергії такому споживачу припиняється в установленому цими Правилами порядку; підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ, яким визначено, що Оператор системи зобов'язаний проводити не рідше одного разу на 6 місяців контрольний огляд засобів комерційного обліку споживачів відповідно до затверджених графіків.</p> <p><i>пункт 3.2 (стор. 45-55) Акта № 284</i></p>
<p>Під час проведення перевірки АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», комісією з перевірки, за участю представників оператора системи розподілу здійснено вибірковий огляд адрес побутових споживачів.</p> <p><i>Щодо побутового споживача Борзди Н. Л.</i></p> <p>Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Борзди Н. Л., особовий рахунок № 190013241, за адресою: _____, земельна ділянка кадастровий № _____, реєстраційний номер нерухомого майна _____ площею 0,0633 га.</p>		

Відповідно до витягу з **Державного реєстру речових прав на нерухоме майно** про реєстрацію права власності наданої споживачем до **Заяви про приєднання електроустановки** від 16.12.2021, **цільове призначення ділянки: для індивідуального садівництва.**

У **Заяві про приєднання електроустановки від 16.12.2021** (вх. Товариства від 20.12.2021) споживачем Борздою Н. Л. в розділі **«Характеристика об'єкта»** в графі «назва» внесено запис **«житловий будинок»** в **«функціональне призначення об'єкта»** внесено запис **«житло»**.

У Заяві приєднання до **Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії** (Додаток № 1) у графі «Адреса об'єкту» Споживачем зазначено _____, **земельна ділянка кад. № _____**. Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 190013241 між АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» та Борздою Н. Л. укладено 01.08.2022.

В ході огляду, за адресою ділянки комісією з перевірки виявлено огорожену земельну ділянку на якій встановлено опору з лічильником. На території ділянки, крім опори з лічильником, не виявлено інших споруд та потенційних споживачів.

Згідно з інформацією наданою АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» листом від 23.07.2024 № 107.01/6819/01-14, на запит комісії з перевірки від 23.07.2024 № 77-53/24, **контрольний огляд засобів комерційного обліку споживача у 2023 році не здійснювався. Технічну перевірку засобу комерційного обліку споживача представником Товариства проведено 25.05.2023.** Зняття показників лічильника, під підпис споживача, представником Товариства проведено 29.03.2023. **Прилад обліку Споживача не приєднано до системи АСКОВЕ.**

Відповідно до наданих АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» документів, перевірку засобів комерційного обліку електричної енергії споживача проведено ВП _____ РЕМ АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» 21.03.2024 (Акт технічної перевірки № 353811 від 21.03.2024).

Відповідно до **акту про порушення від 21.03.2024** № 000438 працівниками АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» **виявлено порушення:** «п. 2.3.12, п.п. 20 п 5.5.5. ПРРЕЕ та п. 5.1.20 ККОЕЕ, а саме виявлено використання електричної енергії побутовим споживачем на не побутові потреби (без улаштування) магазин Супер-маркет «Наш край». Вказаний супермаркет знаходиться поруч із земельною ділянкою.

Відповідно до наданого АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» копії наряду від **23.04.2024** № 190013241 **проведено відключення** споживача Борзди Н. Л., в графі обставини зазначено «припинення експлуатації».

Комісія з проведення перевірки зазначає, що протягом 2023 року АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» в порушення підпункту 24 пункту 5.1.2. глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ **не проведено контрольні огляди засобів комерційного обліку споживачів, відповідно до затверджених графіків, але не рідше одного разу на 6 місяців.**

Вищезазначене призвело до того, що протягом 2023 року АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» **не виявлено фактів споживання побутовими споживачами електричної енергії на непобутові потреби та не складено відповідні акти про порушення ПРРЕЕ** (абзац 4 пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку). Зазначений споживач після складання на нього акта про порушення ПРРЕЕ повинен негайного припинити споживання електричної енергії на непобутові потреби та організувати комерційний облік на непобутові потреби та/або укласти договір з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складання акта про порушення.

Побутовий споживач продовжив у 2023 році користуватись електричною енергією на непобутові потреби, при цьому, йому не було припинено електроживлення електроустановок відповідно до абзацу 3 підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII ПРРЕЕ.

В подальшому, АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» передало до ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» дані **щодо споживання електричної енергії по даному побутовому споживачу, який фактично споживав електричну енергію на непобутові потреби, що виявлено комісією під час планової перевірки.**

Довідково, комісія з проведення перевірки зазначає, що за інформацією наданою АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО», листом від 23.07.2024 № 107.01/6819/01-14, між Товариством і споживачем Борздою Н. Л. 16.04.2024 укладено Додаткову Угоду № 1 про внесення змін та доповнень до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 01.08.2022 № 190013241 щодо уточнення виду об'єкту з додатками до даного Договору. Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.

Щодо побутового споживача Пилипенко М. М.

Проведено огляд адреси побутового споживача електричної енергії Пилипенко М. М. особовий рахунок № 320034093 за адресою _____, земельна ділянка № ____ (кад. № _____).

У **Заяві приєднання** до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (Додаток № 1) у графі «Адреса об'єкту» Споживачем зазначено: _____ урочище «Пожарки» **земельна ділянка № 7**. Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 340/334 між АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» та Пилипенком М. М. укладено 30.01.2020.

В ході огляду, за адресою ділянки комісією з перевірки виявлено огорожену земельну ділянку на якій **ведеться господарська діяльність у вигляді вирощування свіжих ягід, горіхів та інших фруктів**.

Згідно з інформацією наданою АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» листом від 23.07.2024 № 107.01/6819/01-14, на запит комісії з перевірки від 23.07.2024 № 77-53/24, протягом 2023 року Ліцензіат здійснював **контрольний огляд засобів комерційного обліку 23.01.2023, 06.05.2023, 14.06.2023, 28.06.2023**. Зняття показників лічильника, під підпис споживача, представником Товариства проведено 25.01.2023. Прилад обліку Споживача не приєднано до системи АСКОЕ.

Відповідно до наданих АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» документів, перевірку засобів комерційного обліку електричної енергії споживача проведено ВП _____ РЕМ АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» 02.04.2024 (Акт технічної перевірки від 02.04.2024 № 354370).

Відповідно до **акту про порушення від 02.04.2024 № 000668** працівниками АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» виявлено порушення: «п. 2.3.12, п.п. 20 п 5.5.5. ПРРЕЕ та п. 5.1.20 ККОЕЕ, а саме виявлено використання електричної енергії побутовим споживачем на не побутові потреби без улаштування окремого обліку електроенергії за відповідним тарифом.

Разом з цим, в паспорті точки розподілу, що є додатком № 2 до Договору від 30.01.2020 № 340/334, в графі «вид об'єкту» зазначено **«земельна ділянка»**.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **протягом 2023 року АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» не виявлено фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби та не складено відповідні акти про порушення ПРРЕЕ** (абзац 4 пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібногo ринку). Зазначений споживач після складання на нього акта про порушення ПРРЕЕ повинен негайного припинити споживання електричної енергії на непобутові потреби та організувати комерційний облік на непобутові потреби та/або укласти договір з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складення акта про порушення.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **побутовий споживач продовжив у 2023 році користуватись електричною енергією на непобутові потреби**, при цьому, йому не було припинено електроживлення електроустановок відповідно до абзацу 3 підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII ПРРЕЕ.

В подальшому, АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» **дані щодо споживання електричної енергії по побутовому споживачу, який фактично споживав електричну енергію на непобутові потреби**, що виявлено комісією під час планової перевірки.

Довідково, комісія з проведення перевірки зазначає, що за інформацією наданою АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», листом від 23.07.2024 № 107.01/6819/01-14, між Товариством і споживачем ФОП Мазур Б. В. укладено Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 239220210324 за адресою споживача. Споживачем також **16.05.2024 підписано Заяву-приєднання** до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (Додаток № 1) і Паспорт точки розподілу електричної енергії за даною адресою. Наразі **договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту.**

Щодо побутового споживача Памбухчан А. Н.

Проведено огляд адрес побутового споживача електричної енергії Памбухчан А. Н. особовий рахунок № 160022798 за адресою _____ та особовий рахунок № 160022762 за адресою _____.

Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії за адресою _____, особовий рахунок № 160022762 між АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» та Памбухчан А. Н. укладено 24.06.2022. Актом розмежування балансової належності електромереж та експлуатаційної відповідальності сторін, що є Додатком № 6 Договору № 160022762 від 24.06.2022 у пункті 7 об'єкт Споживача зазначено: **Житловий будинок** _____.

За адресою _____ протягом 2023 року діяли 2 договори, укладені між АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» та Памбухчан А. Н.: Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 01.11.2022 № 160022798 (потужність 6 кВт) та Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії від 10.08.2023 № 160022798 (50 кВт). В паспорті точки розподілу, що є додатком № 2 до Договору від 10.08.2023 № 160022798, в графі «вид об'єкту» зазначено **«житловий будинок»**.

В ході огляду, за адресою ділянок комісією з перевірки виявлено огорожену земельну ділянку на якій **розташований діючий готельно-ресторанний комплекс «Dereville»**.

Згідно з інформацією наданою АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» листом від 23.07.2024 № 107.01/6819/01-14, на запит комісії з перевірки від 23.07.2024 № 77-53/24, протягом 2023 року Ліцензіат здійснював **контрольний огляд засобів комерційного обліку** за адресами _____ – 16.06.2023. Прилад обліку Споживача не приєднано до системи АСКОВЕ.

Відповідно до наданих АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» документів, перевірку засобів комерційного обліку електричної енергії споживача проведено ВП _____ РЕМ АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» 10.04.2024 (Акт технічної перевірки від 10.04.2024 № 050281 – за адресою _____, Акт технічної перевірки від 10.04.2024 № 354238 – за адресою _____).

Відповідно до **акту про порушення від 10.04.2024 № 000679** працівниками АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» виявлено порушення: «п. 2.3.12, п.п. 20 п 5.5.5. ПРРЕЕ та п. 5.1.20 ККОЕЕ, а саме виявлено **використання електричної енергії побутовим споживачем на не побутові потреби** без улаштування окремого обліку електроенергії за відповідним тарифом за адресою _____.

Відповідно до **акту про порушення від 10.04.2024 № 000680**, працівниками АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» виявлено порушення: «п. 2.3.12, п.п. 20 п 5.5.5. ПРРЕЕ та п. 5.1.20 ККОЕЕ, а саме виявлено **використання електричної енергії побутовим споживачем на не побутові потреби** без улаштування окремого обліку електроенергії за відповідним тарифом за адресою _____.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що **протягом 2023 року АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» не виявлено фактів споживання побутовим споживачем електричної енергії на непобутові потреби та не складено відповідні акти про порушення**

ПРРЕЕ за адресами споживача _____ та _____ (абзац 4 пункту 2.3.12 глави 2.3 розділу II Правил роздрібного ринку). Зазначений споживач після складання на нього акта про порушення ПРРЕЕ повинен негайно припинити споживання електричної енергії на побутові потреби та організувати комерційний облік на побутові потреби та/або укласти договір з електропостачальником за відповідним тарифом протягом місяця з дня складання акта про порушення.

Побутовий споживач продовжив у 2023 році користуватись електричною енергією за адресами _____ на побутові потреби, при цьому, йому не було припинено електроживлення електроустановок відповідно до абзацу 3 підпункту 1 пункту 7.6 розділу VII ПРРЕЕ.

В подальшому, АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» передало в ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» дані щодо споживання електричної енергії по побутовому споживачу за адресами _____, який фактично споживав електричну енергію на побутові потреби, що виявлено комісією під час планової перевірки.

Довідково, комісія з проведення перевірки зазначає, що за інформацією наданою АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО», листом від 23.07.2024 № 107.01/6819/01-14, між Товариством і споживачем ФО Памбухчян А. Н. укладено Договір споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії № 237080101324 за адресою _____. Споживачем також 28.06.2024 підписано Заяву-приєднання до Договору споживача про надання послуг з розподілу електричної енергії (Додаток № 1) і Паспорт точки розподілу електричної енергії за даною адресою. Наразі договірні відносини між споживачем та оператором системи розподілу приведені у відповідність вимогам чинного законодавства в частині визначення виду навантаження згідно фактичного цільового використання Об'єкту за адресою _____.

За поясненнями АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО», наданими листом від 31.07.2024 № 107.01/7059/01-14 мовою документу: «на вимогу п. 6.5.1 ККОЕЕ, у всіх зазначених в Акті перевірки № 284 від 24.07.2024 споживачів, у 2023 році були проведені контрольні огляди.

Згаданий в Акті перевірки № 284 від 24.07.2024 «зйом показів під підпис», який проведено у споживача Борзда Н.В., за своїм змістом є актом контрольного огляду, що включає в себе всю необхідну інформацію, яку має містити акт контрольного огляду у відповідності до вимог ККОЕЕ.

Також у даного споживача 25.05.2023 була проведена технічна перевірка, в комплекс заходів якої входять заходи, передбачені і для виконання контрольного огляду.

Наведене свідчить про відсутність порушення з боку АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» підпункту 24 пункту 5.1.2 глави 5.1 розділу V ПРРЕЕ.

Крім того, з метою встановлення факту використання споживачами, зазначеними на сторінках 45 - 55 Акту перевірки № 284 від 24.07.2024, електроенергії не за призначенням (в комерційних цілях), було прийнято рішення про додаткове обстеження об'єктів таких споживачів.

При цьому слід зауважити, що в комплекс робіт, передбачених ККОЕЕ, для проведення контрольного огляду та технічної перевірки не входить обстеження післяоблікових мереж споживача.

Встановити факт використання електроенергії в комерційних цілях зазначеними споживачами в 2023 році не вдалось, оскільки споживачі заперечували факт споживання електричної енергії на побутові потреби. При цьому, у 2023 році, чіткі правові норми встановлення даного факту в ПРРЕЕ були відсутні (дане питання було належним чином впорядковане після внесення до ПРРЕЕ відповідних змін постановою НКРЕКП від 19.06.2024 № 1142).

Проте, персонал АТ «ЧЕРНІГІВОВАБЛЕНЕРГО» постійно контролював вищевказаних споживачів, в результаті чого в 2024 році після встановлення фактів використання електроенергії на побутові потреби, були складені акти про порушення, зокрема, на:

- Памбухчян А.Н. (встановив рекламні плакати комплексу відпочинку в населеному пункті);
- Пилипенко М.М. (підтвердив встановлення системи поливу теплиць та насаджень кущів з метою продажу ягідної продукції);

- Борзда Н.В. (допустила до перевірки післяоблікових мереж, в ході якої було виявлено споживання електричної енергії на побутові потреби).

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до останнього дня строку проведення відповідної перевірки (зменшення **на 50%**).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних наслідків порушення (зменшення **на 30%**) та сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення **на 10%**).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

2	<p>підпункту 13 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>пункту 5.2 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.03.2018 № 309, (далі – Кодекс ситеми передачі) яким визначено, що Користувач здійснює поетапну попередню оплату планової вартості Послуги ОСП таким чином:</p> <p>1 платіж - до 17:00 другого банківського дня розрахункового місяця у розмірі 1/5 від планової вартості Послуги, визначеної згідно з розділом 3 цього Договору. Подальша оплата здійснюється шляхом сплати 1/5 від планової вартості Послуги, яка визначена згідно з розділом 3 цього Договору, відповідно до такого алгоритму:</p> <p>2 платіж - до 10 числа розрахункового місяця; 3 платіж - до 15 числа розрахункового місяця; 4 платіж - до 20 числа розрахункового місяця; 5 платіж - до 25 числа розрахункового місяця,</p> <p>пункту 5.5 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок за фактичний обсяг Послуги до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих</p>
---	--	---

	<p>Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису тієї особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді;</p> <p>підпункту 3 пункту 8.3 Типового договору про надання послуг з передачі електричної енергії, що є додатком 6 до Кодексу системи передачі щодо обов'язку Користувача здійснювати вчасно та у повному обсязі оплату за послугу з передачі електричної енергії на умовах, визначених цим Договором.</p> <p>пункту 2.5 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що розрахунок за надану Послугу здійснюється на умовах часткової попередньої оплати вартості Послуги за поточний розрахунковий період згідно із нижчезазначеною системою платежів і розрахунків:</p> <ul style="list-style-type: none"> до 10 числа розрахункового місяця – 35 % вартості Послуги; до 20 числа розрахункового місяця – 35 % вартості Послуги; до останнього банківського дня календарного місяця – 30 % вартості Послуги; <p>пункту 2.7 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено, що Користувач здійснює розрахунок з ОСП за послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно), на підставі рахунків, актів надання Послуги, наданих Виконавцем, або самостійно сформованих в електронному вигляді за допомогою «Системи управління ринком» (далі - СУР), або отриманих за допомогою сервісу електронного документообігу (далі - Сервіс) (автоматизована система, яка забезпечує функціонування електронного документообігу), з використанням у порядку, визначеному законодавством, електронного підпису особи, уповноваженої на підписання документів в електронному вигляді;</p> <p>пункту 3.2.1 розділу 3 Типового договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, що є Додатком 5 до Кодексу системи передачі, яким визначено обов'язок Користувача</p>
--	---

<p align="center">підпункту 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>своєчасно та в повному обсязі здійснювати розрахунки за Договором;</p> <p align="center">у частині сплати своєчасно та в повному обсязі за послуги, що надаються на ринку електричної енергії.</p> <p align="center"><i>пункт 3.2 (стор. 65-67, 69-72) Акта № 284</i></p>
<p align="center"><i>Щодо заборгованості АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО»</i></p> <p>Довідково: на підставі листів НЕК «УКРЕНЕРГО» від 13.10.2023 № 01/52411 та від 20.10.2023 № 01/54422 щодо заборгованості операторів систем розподілу на ринку електричної енергії, зокрема, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО» за договором про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління та за договором про надання послуг з передачі електричної енергії, НКРЕКП проведено позапланову виїзну перевірку за період з 01.01.2023 по 27.11.2023 та складено Акт від 11.12.2023 № 520.</p> <p align="center"><i>Щодо заборгованості АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО», яка виникла з 11.12.2023 по 31.12.2023 по договору про надання послуг з передачі електричної енергії.</i></p> <p>Комісією з проведення перевірки встановлено, що між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» укладено договір про надання послуг з передачі електричної енергії від 27.06.2019 № 0531-02041 (далі – Договір № 0531-02041).</p> <p>Відповідно до _____ Договору від 27.06.2019 № 0531-02041</p>	

АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» надало комісії з проведення перевірки копії повідомлень щодо планового обсягу з передачі електричної енергії, надісланих НЕК «УКРЕНЕРГО».

Комісія з проведення перевірки зазначає, що по договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 27.06.2019 № 0531-02041 **сума заборгованості**, що виникла з 11.12.2023 по 31.12.2023 по договору про надання послуг з передачі електричної енергії від 27.06.2019 № 0531-02041 і залишилась непогашеною станом на час перевірки, становить _____ грн.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що під час аналізу документів, наданих АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», встановлено, що Товариство протягом грудня 2023 року **не здійснювало остаточний розрахунок за отримані послуги з передачі електричної енергії до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно).**

Щодо заборгованості АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» перед НЕК «УКРЕНЕРГО», яка виникла з 11.12.2023 по 31.12.2023 по договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління.

Комісією з проведення перевірки встановлено, що між НЕК «УКРЕНЕРГО» та АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» укладено договір про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 27.06.2019 № 0531-03041 (далі – Договір № 0531-03041).

Положеннями розділу 2 Договору № 0531-03041 визначено, що

Комісія з проведення перевірки зазначає, що сума заборгованості, що виникла з 11.12.2023 по 31.12.2023 по договору про надання послуг з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління від 27.06.2019 № 0531-03041 і залишилась непогашеною станом на час перевірки, становить _____ грн.

Комісія з проведення перевірки зазначає, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» **не здійснювало часткову попередню оплату** вартості (1-й, 2-й, 3-й плановий платіж) з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління оператору системи передачі **протягом грудня 2023 року**.

Комісія з проведення перевірки зазначає, що під час аналізу стану фактичних розрахунків з НЕК «УКРЕНЕРГО» встановлено, що Товариство протягом грудня 2023 року **не здійснювало остаточний розрахунок** за отримані послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління **до 15 числа місяця наступного за розрахунковим (включно)**.

За поясненнями АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», наданими листом від 31.07.2024 № 107.01/7059/01-14 мовою документу: «Можливість АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» належним чином виконувати фінансові зобов'язання перед всіма учасниками ринку електричної енергії, в тому числі і перед Приватним акціонерним товариством «Національна енергетична компанія «Укренерго», залежить від ряду факторів.

Зокрема, серед негативних факторів, слід відзначити зростання ціни на закупівлю ТВЕ (збиток склав - _____ грн з ПДВ (_____ грн без ПДВ), наявність заборгованості ТОВ «ЕНЕРА ЧЕРНІГІВ» (ПУП) перед АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» за надані послуги з розподілу електричної енергії станом на 31 грудня 2023 року (_____ грн з ПДВ), що в свою чергу суттєво впливає на виконання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» фінансових зобов'язань перед учасниками ринку електричної енергії.

При цьому, незважаючи на складну ситуацію, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» доклало максимум зусиль для забезпечення фінансування Інвестиційної програми за 2023 рік та вживало усіх можливих заходів щодо виконання фінансових зобов'язань перед учасниками ринку електричної енергії, в тому числі і перед Приватним акціонерним товариством «Національна енергетична компанія «Укренерго».

Отже, не забезпечення вчасної та у повному обсязі оплати за послуги з передачі електричної енергії та послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління обумовлене наведеними вище чинниками.

*При цьому, звертаємо Вашу увагу, що **платіжною інструкцією від 31.07.2024 № 3451960, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» сплачено _____ грн за надані у грудні 2023 році послуги з передачі електричної енергії, у зв'язку з чим, на момент надання даних пояснень, заборгованість за 2023 рік повністю погашена** (копія платіжної інструкції додається).*

*Також, **платіжною інструкцією від 31.07.2024 № 3451959, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» сплачено _____ грн за надані у грудні 2023 році послуги з диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, у зв'язку з чим, на момент надання даних пояснень, заборгованість за 2023 рік також повністю погашена** (копія платіжної інструкції додається).*

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів, пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником до початку розгляду питання щодо відповідальності ліцензіата на засіданні НКРЕКП (зменшення на 30%).

Згідно підпункту 1 пункту 2.4.6 глави 2.2 розділу II Порядку (методики), пом'якшуючими обставинами вчиненого порушення є поведінка порушника, спрямована на зменшення негативних

наслідків порушення (зменшення на **30%**) та сприяння виявленню порушення НКРЕКП (зменшення на **10%**).

Отже, згідно з підпунктом 2.6.4 пункту 2 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпунктів 13 та 60 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження**, оскільки у випадку, якщо підсумковий розмір штрафу, розрахований та скоригований відповідно до глав 2.2 – 2.5 цього розділу, є нижчим за мінімальний розмір штрафу, передбачений законодавством, НКРЕКП не накладає штраф, а застосовує інші санкції.

3	<p>підпункту 7 пункту 2.2 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП – якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення»</p> <p>пункту 3.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12.06.2018 № 374 «Про затвердження форм звітності щодо показників якості електропостачання та інструкцій щодо їх заповнення»</p>	<p>яким встановлено, що Ліцензіат зобов'язаний надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП;</p> <p>згідно з яким Реєстр перерв в електропостачанні формується згідно з додатком 5 до цієї Інструкції.</p> <p>згідно з яким Реєстр скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії формується згідно з додатком до цієї Інструкції.</p> <p><i>пункт 3.21 (стор. 129-144, 176-185) Акта № 284</i></p>
<p><u>Комісією з перевірки було проаналізовано звернення споживачів до концентру Ліцензіата з питання перерв в електропостачанні та порівняно ці звернення із перервами, зафіксованими у звітності № 11-НКРЕКП – якість-розподіл (квартальна) «Звіт щодо показників надійності (безперервності) електропостачання» та встановлено наступне:</u></p>		

Згідно оперативного журналу по _____ РЕМу, о 21:52 12.06.2023 диспетчером _____ РЕМ була направлена оперативно-виїзна бригада на КТП-_____. При огляді був виявлений відключений автоматичний вимикач Л-1 в КТП-_____ та о **23:32 12.06.2023 споживачі були заживлені**, що підтверджується записами в оперативному журналі.

Разом з цим, в Реєстрі перерв **зазначено дату і час відновлення електропостачання 13.06.2023 о 16:22**, що не відповідає даним оперативного журналу.

О 14:22 **27.07.2023** до кол-центру Товариства надійшов дзвінок щодо відсутності напруги за адресою Прилуцький р-н, с. Монастирище, пров. Молодіжний, 25 (заживлено від КТП-_____ Л-1), яка в свою чергу отримує живлення від ПЛ-10 кВ ПС _____) (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 498). Відповідно до аудіозапису розмови, споживач повідомив, що **світло відсутнє у всьому селі**.

О 12:09 **29.07.2023** до кол-центру Товариства надійшов повторний дзвінок щодо відсутності напруги за адресою Прилуцький р-н, с. Монастирище, пров. Молодіжний 25. Відповідно до аудіозапису розмови, споживач повідомив, що **світло відсутнє вже декілька днів**.

Разом з цим, в Реєстрі перерв електропостачання Товариством **занесено інформацію про нову перерву з 12:09 29.07.2023 до 09:34 30.07.2023**, що не відповідає даним оперативного журналу.

Роботи з усунення дефекту на ПЛ-10 кВ ПС _____ виконувались з 09:12 **30.07.2023 до 15:49 30.07.2023** (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 550).

Разом з цим, в Реєстрі перерв електропостачання Товариством **занесено інформацію про перерву з 09:12 29.07.2023 до 15:49 29.07.2023**, що не відповідає даним оперативного журналу.

О 11:50 **08.05.2023** на кол-центр Товариства надійшов дзвінок щодо зламаної опори та обриву проводів за адресою Чернігівський р-н, с. Борсуків, вул. Лепех, 2 (заживлено від КТП-_____ Л-1). Технологічне порушення було викликане падінням дерева із-за меж охоронної зони лінії 0,4 кВ (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 34).

Після **організації тимчасової схеми живлення** споживачів (по одній фазі, дві фази залишились обірвані) о **16:52 08.05.2023 було включено Л-1** від КТП-_____, що підтверджено записами в оперативному журналі.

Разом з цим, в Реєстрі перерв електропостачання Товариством **занесено інформацію про перерву з 16:52 08.05.2023 до 10:45 09.05.2023**, що не відповідає даним оперативного журналу.

Роботи з відновлення повнофазного режиму роботи лінії Л-1 від КТП-_____ були частково виконані з 10:45 09.05.2023 до 15:04 09.05.2023. **Електропостачання споживачів, заживлених від КТП-_____**, було **відновлено о 16:20 09.05.2023**, що підтверджено записами в оперативному журналі (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 44).

Разом з цим, в Реєстрі перерв Товариством **зазначено дату і час відновлення електропостачання о 15:04 09.05.2023**, що не відповідає даним оперативного журналу.

Відповідно до записів диспетчерського журналу, о 13:58 30.07.2023 були розпочаті планові роботи на ПС-35 кВ _____, при цьому **ПЛ-10 кВ ПС _____ була знеструмлена** (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 827).

КТП-_____ (АВОН) була зарезервована від ПЛ-10 кВ ПС _____ о 15:01 30.07.2023, що підтверджується записами в оперативному журналі.

Після виконання робіт ПЛ-10 кВ ПС _____ була **включена в роботу о 15:26 30.07.2023**, при цьому лише **КТП-_____ залишилась відключеною** (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 828).

Разом з цим, в Реєстрі перерв електропостачання Товариством **занесено інформацію про перерву електропостачання КТП-_____ з 15:26 30.07.2023 по 18:22 30.07.2023**, що не відповідає даним оперативного журналу.

Електропостачання споживачів заживлених від КТП-_____, було **відновлено о 18:22 30.07.2023** (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 829). Протягом цього часу КТП-_____ залишилась заживленою від ПЛ-10 кВ ПС _____.

Окрім цього, в Реєстрі перерв електропостачання Товариством **занесено інформацію про час початку перерви електропостачання КТП-_____ з 18:22 30.07.2023**, що не відповідає даним оперативного журналу.

О 08:13 20.10.2023 надійшов дзвінок до кол-центру Товариства зі скаргою щодо відсутності напруги за адресою Корюківський р-н, с. Козилівка, вул. Довженка, 45 (живлення від КТП-_____ Л-2).

Виїзд оперативно-виїзної бригади та **включення** автоматичного вимикача Л-2 від КТП-_____ **відбулось о 13:14 20.10.2023**, що підтверджується записами в оперативному журналі.

Разом з цим, в Реєстрі перерв електропостачання Товариством **занесено інформацію про час закінчення перерви електропостачання з 14:14 20.10.2023**, що не відповідає даним оперативного журналу.

О 14:29 20.10.2023 надійшов дзвінок на кол-центр Товариства зі скаргою щодо відсутності напруги за адресою Корюківський р-н, с. Козилівка, вул. Довженка 59 (живлення від КТП-_____ Л-2).

Відключення в ремонт КТП-_____ було здійснено о 09:34 21.10.2023.

Електропостачання споживачів, заживлених від КТП-_____, було **відновлено об 11:21 21.10.2023** що підтверджено записами в оперативному журналі (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 834).

Разом з цим, в Реєстрі перерв електропостачання Товариством **занесено інформацію про час закінчення перерви електропостачання з 09:34 21.10.2023**, що не відповідає даним оперативного журналу.

О 10:46 11.06.2023 була частково знеструмлена ПЛ-10 кВ ПС _____ (знеструмлені КТП- _____) (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 398).

Ліцензіатом було надано **Довідку від 12.06.2023** № 9925-04/14.2-147 Чернігівського обласного центру з гідрометеорології про погодні умови за 11.06.2023. Даною Довідкою зазначено про швидкість вітру, дощ і грози, що відповідають критеріям **небезпечного метеорологічного явища І рівня небезпечності**.

Після виявлення та локалізації пошкоджень ПЛ-10 кВ ПС _____ була включена в роботу о 15:07 11.06.2023, при цьому КТП-_____ залишилась відключеною (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 413).

О 11:00 12.06.2023 ремонтна бригада була допущена до відновлювальних робіт на КТП-_____. Команда диспетчера на включення в роботу КТП-_____ зафіксована о 12:10 12.06.2023.

Разом з цим, в Реєстрі перерв електропостачання Товариством **занесено інформацію про класифікацію перерви електропостачання з 10:46 11.06.2023 і з 15:07 11.06.2023 як «технологічне відключення в мережах ліцензіата»**, що не відповідає наявним у Ліцензіата підтверджуючих документах.

О 20:12 **27.07.2023** надійшов дзвінок на кол-центр Товариства зі зверненням щодо відсутності напруги у ГО «ФІЗКУЛЬТУРНО-СПОРТИВНЕ ТОВАРИСТВО «БЕГАЧ» (живлення від ЗТП-_____) (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 236).

Ліцензіатом було надано **Довідку від 31.07.2023** № 9925-04/14.2-215 Чернігівського обласного центру з гідрометеорології про погодні умови за 27.07.2023. Даною Довідкою зазначено

про швидкість вітру, дощ і грози, що відповідають критеріям **небезпечного метеорологічного явища I рівня небезпечності**.

Разом з цим, в Реєстрі перерв електропостачання Товариством занесено **інформацію про класифікацію перерви електропостачання з 20:12 27.07.2023 як «технологічне відключення в мережах ліцензіата»**, що не відповідає наявним у Ліцензіата підтверджуючих документах.

О 14:40 **14.07.2023** надійшов дзвінок до кол-центру Товариства зі зверненням щодо відсутності напруги в магазині за адресою м. Чернігів, вул. Корольова, 20 (споживач – ТОВ «МВК СВІТ») (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 101).

Ліцензіатом було надано **Довідку від 17.07.2023 № 9925-04/14.2-204** Чернігівського обласного центру з гідрометеорології про погодні умови за 14.07.2023. Даною Довідкою зазначено про швидкість вітру, дощ і грози, що відповідають критеріям **небезпечного метеорологічного явища I рівня небезпечності**.

Разом з цим, в Реєстрі перерв електропостачання Товариством занесено **інформацію про класифікацію перерви електропостачання з 14:40 14.07.2023 як «технологічне відключення в мережах ліцензіата»**, що не відповідає наявним у Ліцензіата підтверджуючих документах.

О 18:02 08.08.2023 надійшов дзвінок до кол-центру Товариства зі зверненням щодо відсутності напруги за адресою м. Чернігів, проспект Михайла Грушевського, 285 (до перейменування – вул. 1 Травня, 285) (у Реєстрі перерв відповідає позиції № 73).

Виїзною бригадою о 21:26 08.08.2023 не було виявлено зауважень до АВ-0,4 кВ і ПЛ-0,4 кВ. За результатами виїзду бригада доповіла диспетчеру, що споживач за адресою звернення відсутній. Разом з цим у журналі зазначено про непрацюючий лічильник в боксі щита обліку (лічильник зовні будинку), **пошкодження в проводці у споживача**.

Разом з цим, в Реєстрі перерв електропостачання Товариством занесено **інформацію про класифікацію перерви електропостачання з 18:02 08.08.2023 як «технологічне відключення в мережах ліцензіата»**, що не відповідає наявним у Ліцензіата підтверджуючих документах.

Від споживача гр. Авдієнко Н. В. до Товариства надійшло по телефону звернення о 13:34 18.08.2023 та повторно о 11:00 23.08.2023 зі скаргою на завищену напругу. **Лист-відповідь** споживачу Товариством зареєстровано **28.08.2023**. **При цьому в реєстрі скарг дата відповіді зазначена як 18.08.2023, що не відповідає даним реєстрації листа в системі Мегаполіс АТ «ЧЕРНІГІВОбЛЕНЕРГО»**.

Комісією з перевірки було встановлено, що Товариством було занесено до форми звітності № 10-НКРЕКП по зверненню гр. Авдієнко Н. В. дату надання відповіді **18.08.2023, що не відповідає даним реєстрації листа відповіді в системі Мегаполіс Товариства: 28.08.2023**.

Довідково: комісія з перевірки зазначає, що АТ «ЧЕРНІГІВОбЛЕНЕРГО» листом від **22.07.2024 № 16/6795/01-14** надало до НКРЕКП та Сектору НКРЕКП у Чернігівській області **виправлену форму звітності № 10-НКРЕКП за 2023 рік**.

Щодо заповнення форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2023 рік

АТ «ЧЕРНІГІВОбЛЕНЕРГО», відповідно до вимог постанови НКРЕКП від 28.02.2019 № 282 «Про затвердження форм звітності НКРЕКП для учасників ринку електричної енергії та інструкцій щодо їх заповнення», листом від 29.02.2024 № 49/2277/01-14 надало до НКРЕКП, з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата, форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) за 2023 рік.

В подальшому Товариством листом від 12.07.2024 № 49/6536/01-14 надано до НКРЕКП скориговану форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) з накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата.

Інформація щодо скоригованих показників форму звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна)

№ з/п	Показники	Одиниця виміру	Код рядка	Відповідно до форми 2-НКРЕКП поданої листом від 29.02.2024 № 49/2277/01-14				Відповідно до скорегованої форми 2-НКРЕКП поданої листом від 12.07.2024 № 49/6536/01-14				Відхилення
				Розподіл електричної енергії (фактично)	Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)	Інша діяльність (фактично)	Усього (фактично)	Розподіл електричної енергії (фактично)	Діяльність, пов'язана з ліцензованою (фактично)	Інша діяльність (фактично)	Усього (фактично)	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13=12-8
Розділ I. Загальна інформація												
1.3	Витрати на оплату праці	тис. грн	060									
1.4	Відрахування на соціальні заходи	тис. грн	065									
Розділ II. Інформація щодо регуляторного обліку												
1.1	витрати на оплату праці	тис. грн	216									
2.5	відрахування на соціальні заходи	тис. грн	225									

Підпунктом 3 пункту 2.4 глави 2 Ліцензійних умов з розподілу №1470 визначено, що Ліцензіат зобов'язаний вести окремо облік витрат та доходів господарської діяльності з розподілу електричної енергії та інших видів господарської діяльності, у тому числі під час виконання спеціальних обов'язків для забезпечення загальносуспільних інтересів у процесі функціонування ринку електричної енергії.

Закон України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» визначає правові засади регулювання, організації, ведення бухгалтерського обліку та складання фінансової звітності в Україні.

Частиною шостою статті 12¹ Закону України «Про бухгалтерський облік та фінансову звітність в Україні» визначено, що підприємства, які відповідно до законодавства складають фінансову звітність та консолідовану фінансову звітність за міжнародними стандартами, зобов'язані забезпечити ведення бухгалтерського обліку відповідно до облікової політики за міжнародними стандартами після подання першої фінансової звітності або консолідованої фінансової звітності за міжнародними стандартами, що визнається такою у порядку, визначеному міжнародними стандартами.

Додатком 2 «Принципи та методи складання фінансової звітності» до наказу АТ «ЧЕРНІГІВОВА ЕНЕРГО» від 30.10.2019 №181/01-02 «Про організацію бухгалтерського обліку та облікової політики», зокрема, визначено:

13. Порядок розподілення витрат між ліцензованими та іншими видами підприємницької діяльності

Витрати накопичуються в бухгалтерському обліку на відповідних субрахунках по видах витрат (рахунки 8*) в системі SAP ERP.

Для узагальнення інформації про витрати, пов'язані з ліцензованою діяльністю з розподілу електричної енергії за регульованим тарифом використовується субрахунок _____ «Виробничі витрати на розподіл ел. енергії». Накопичені витрати закриваються на дебет субрахунку _____.

Витрати інших допоміжних виробництв відображаються на субрахунку _____. Витрати, зібрані на цьому субрахунку, закриваються у дебет відповідних рахунків, призначених для обліку витрат на виготовлення матеріальних активів.

Витрати на ремонтні роботи некапітального характеру (ремонт основних засобів) відображаються на субрахунку _____.

Витрати на ремонтні роботи орендованих основних засобів відображаються на субрахунку _____.

Для обліку виробничих накладних витрат на організацію виробництва, управління дільницями, підрозділами використовується рахунок _____.

Витрати по інших видах підприємницької діяльності по наданню робіт і послуг на сторону відображаються на субрахунках:

Для відображення витрат, пов'язаних з управлінням та обслуговуванням Товариства, здійснюваних апаратом управління, використовується субрахунок 9200000000 «Адміністративні витрати».

Для відображення інших витрат операційної діяльності використовуються відповідні рахунки робочого плану рахунків (відповідно Додатку 3 до даного наказу).

За поясненням Ліцензіата наданими листом від 11.07.2024 № 49/6492/01-14 (мовою документа):

Комісія з перевірки зазначає, відповідно до положень наказу АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» від 30.10.2019 №181/01-02 «Про організацію бухгалтерського обліку та облікової політики» **витрати по інших видах підприємницької діяльності по наданню робіт і**

послуг на сторону відображаються на субрахунках:

Проте, відповідно до даних бухгалтерського обліку Ліцензіата в системі SAP ERP відсутнє підтвердження витрат за рахунок іншої діяльності, а саме, на субрахунку _____ не відображені витрати з перевищення заробітної плати у сумі _____ грн, понесені за рахунок інших видів господарської діяльності, що підтверджується знімками екрану головної книги в системі SAP ERP Товариства.

Таким чином, витрати з перевищення заробітної плати у сумі _____ грн відповідно до даних бухгалтерського обліку АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», понесені за рахунок діяльності з розподілу електричної енергії.

Таким чином, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» не надало підтвердження понесених витрат з перевищення заробітної плати у сумі _____ грн за рахунок інших видів господарської діяльності, що відображені в скоригованій формі звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна), що містить ознаки порушення вимог підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, яким встановлено обов'язок ліцензіата надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), необхідні для виконання НКРЕКП своїх повноважень та функцій, в обсягах та у строки (не менше десяти робочих днів для надання копій документів, пояснень тощо), встановлені НКРЕКП.

Комісія з проведення перевірки на підставі проведеного аналізу первинних бухгалтерських документів Товариства зазначає, що Ліцензіатом **не підтверджено** достовірність даних у поданій до НКРЕКП листом Товариства від 12.07.2024 № 49/6536/01-14 коригованої форми звітності № 2-НКРЕКП - розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності» за січень-грудень 2023 року із накладенням кваліфікованого електронного підпису керівника ліцензіата (або іншої уповноваженої особи).

Разом з тим, відповідно до Закону України «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни» від 03.03.2022 № 2115-IX (із змінами) встановлено, що:

1) фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи, крім тих, які наділені бюджетними повноваженнями згідно із законодавством, подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи;

2) у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів, визначених підпунктом 1 цього пункту;

3) особи, які не мають фізичної можливості протягом строку, визначеного цим Законом, подати звітність чи документи, зазначені у підпункті 1 цього пункту, у зв'язку з безпосередніми наслідками їх участі у бойових діях, звільняються від адміністративної та/або кримінальної відповідальності та подають звітність чи документи протягом одного місяця з дня закінчення наслідків, які унеможливили їх подання;

4) у період дії воєнного стану або стану війни будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітного характеру уповноваженими органами не здійснюються.

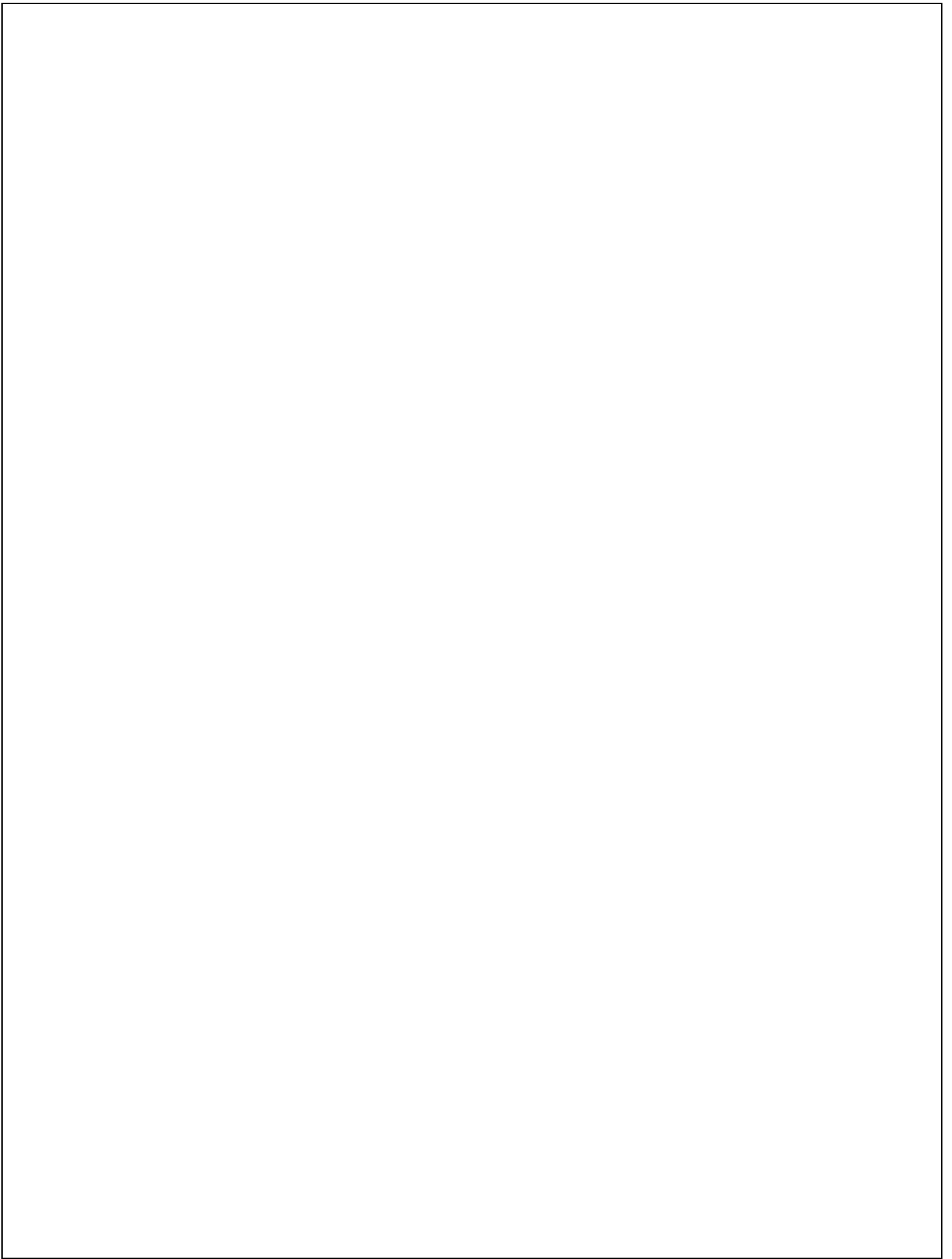
Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно Указу Президента України від 24.02.2022 № 2102-IX в Україні із 05 години 30 хвилин 24 лютого 2022 року – введено воєнний стан.

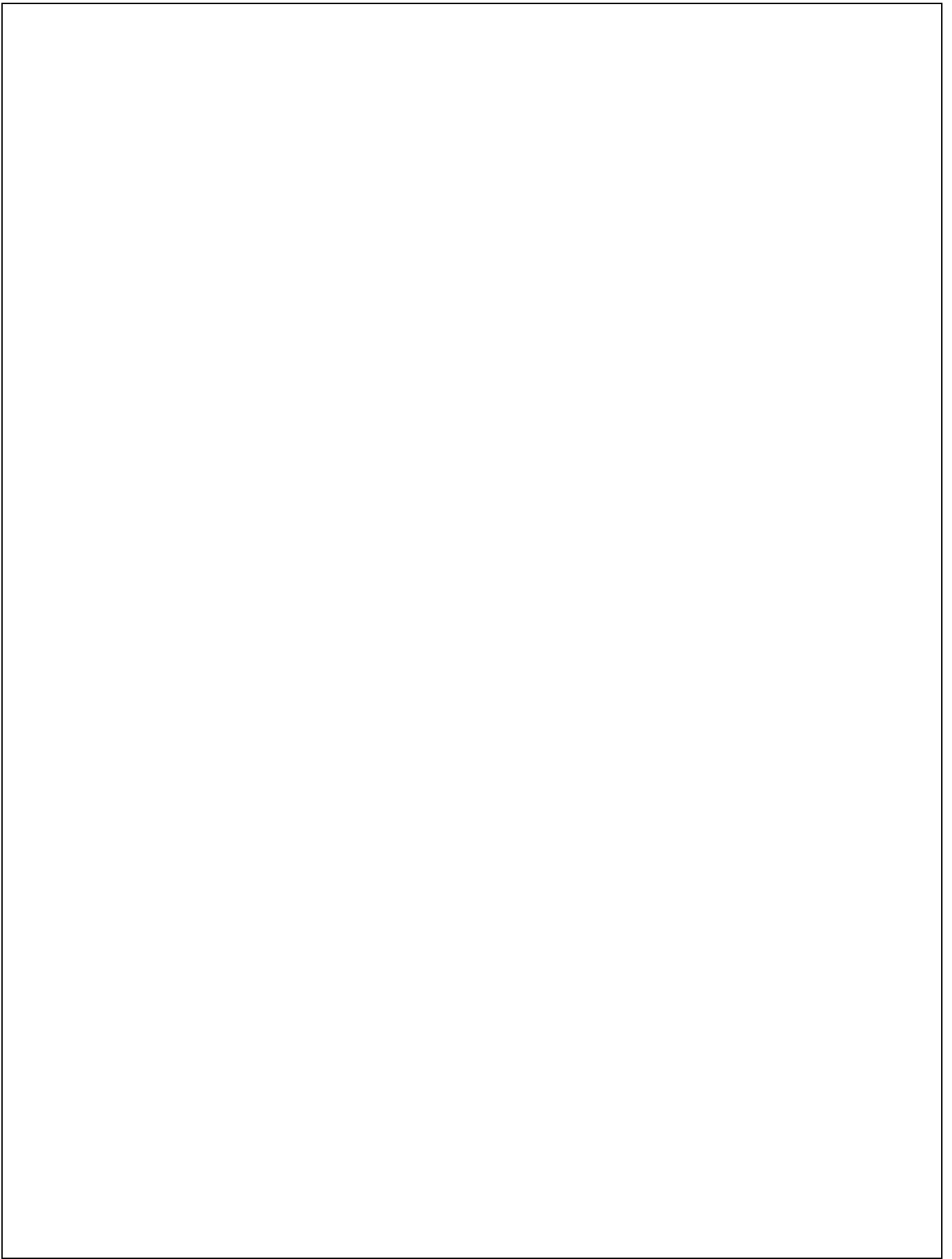
У зв'язку з військовою агресією Російської Федерації проти України прийнято Закон України від 03.03.2022 № 2115 «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни», відповідно до якого: 1) фізичні особи, фізичні особи - підприємці, юридичні особи, крім тих, які наділені бюджетними повноваженнями згідно із законодавством, подають облікові, фінансові, бухгалтерські, розрахункові, аудиторські звіти та будь-які інші документи, подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі, протягом трьох місяців після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни за весь період неподання звітності чи обов'язку подати документи; 2) у період дії воєнного стану або стану війни, а також протягом трьох місяців після його завершення до фізичних осіб, фізичних осіб - підприємців, юридичних осіб не застосовується адміністративна та/або кримінальна відповідальність за неподання чи несвоєчасне подання звітності та/або документів, визначених підпунктом 1 цього пункту; 4) у період дії воєнного стану або стану війни будь-які перевірки щодо своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітового характеру уповноваженими органами не здійснюються.

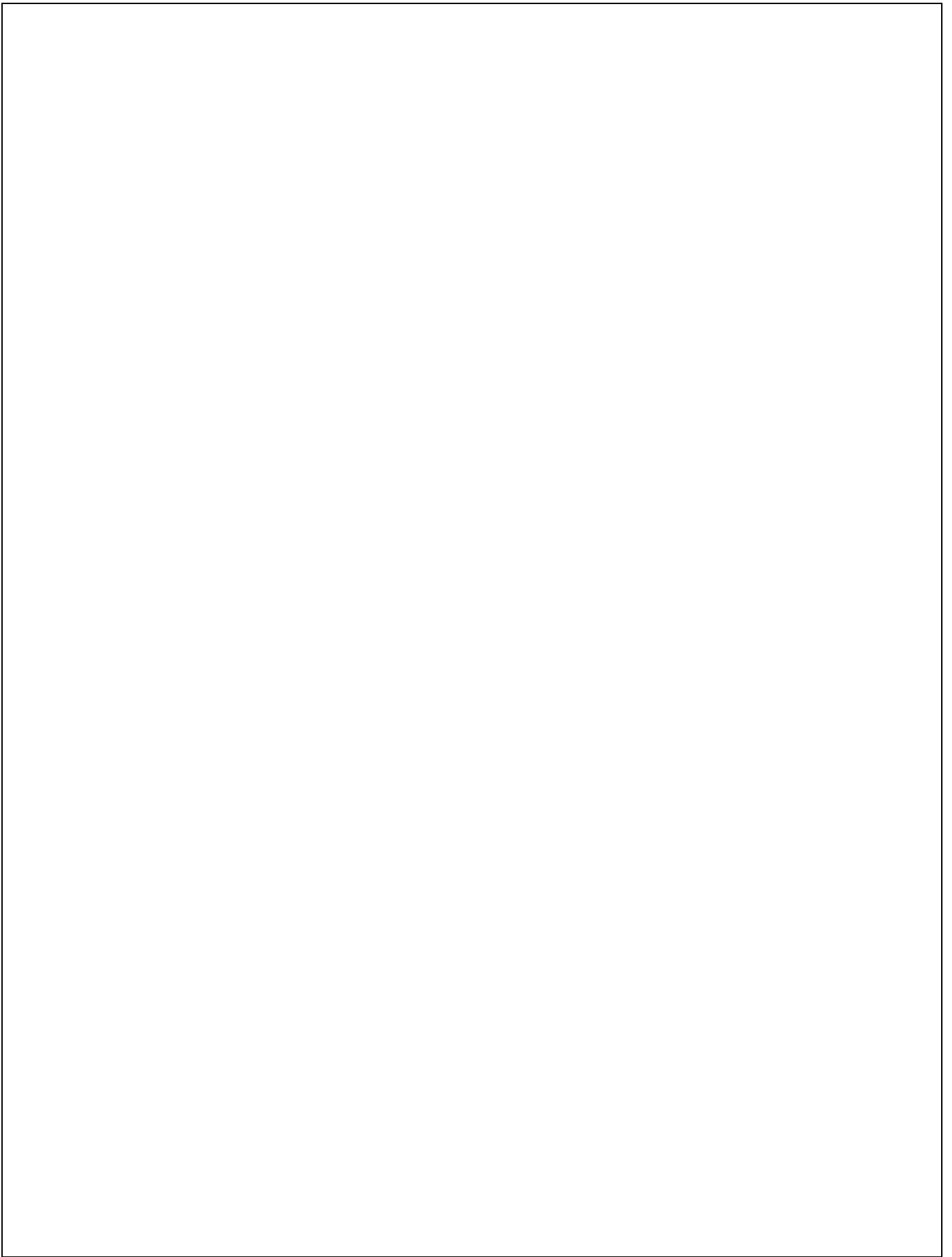
Комісія з перевірки зазначає, що перевірка своєчасності та повноти подання будь-яких звітів чи документів звітового характеру подання яких вимагається відповідно до норм чинного законодавства в документальній та/або в електронній формі за 2023 рік не здійснювалась та буде можлива після припинення чи скасування воєнного стану або стану війни та скасування Закону України № 2115-IX «Про захист інтересів суб'єктів подання звітності та інших документів у період дії воєнного стану або стану війни».

Враховуючи зазначене, **Департамент ліцензійного контролю не вбачає порушення** підпункту 7 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії в частині обов'язку надавати до НКРЕКП достовірні документи (їх копії) та інформацію (дані, відомості, звітність), пункту 4.6 Інструкції до форми звітності № 11-НКРЕКП – якість-розподіл (квартальна) в частині заповнення Реєстру перерв в електропостачанні та пункту 3.2 Інструкції щодо заповнення форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) в частині заповнення Реєстру скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії.

4	пункту 2 постанови НКРЕКП від 21.12.2022 № 1814 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання»	в частині вимоги, що максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії <i>пункт 3.25 (стор. 226 - 227) Акта № 284</i>
---	---	--







5	<p>підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p> <p>пункту 4.1 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (далі – Порядок № 955)</p> <p>пункту 2.9 глави 2 Порядку №955 (у редакції, яка була чинною до 25.04.2024)</p>	<p>в частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;</p> <p>яким встановлено, що оператор системи розподілу зобов'язаний виконувати схвалену Регулятором ПІ у повному обсязі відповідно до запланованих етапів, обсягів робіт у кількісному вираженні, джерел та обсягів фінансування у вартісному вираженні, у тому числі для заходів, які мають перехідний характер;</p> <p>яким встановлено, що пояснювальна записка до ПІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ПІ.</p> <p>2.9.1. Вступ повинен містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) інформацію про проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол, щодо відповідності заходів ПІ поданому ПРСР та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо; 2) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електричної енергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення; 3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх трьох років на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35 кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ПІ на прогнозний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ПІ на прогнозний період; 4) інформацію щодо переліку об'єктів електромереж оператора системи розподілу з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;
---	---	--

		<p>5) інформацію щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження, за результатами реалізації ІІІ;</p> <p>6) інформацію щодо результатів виконання заходів на підставі розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;</p> <p>7) інформацію щодо виконання оператором системи розподілу заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;</p> <p>8) інформацію щодо впровадження, розвитку та модернізації вузлів та автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії оператора системи розподілу;</p> <p>9) визначення загальних критеріїв пріоритетизації заходів для включення до ІІІ;</p> <p>10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги.</p> <p>2.9.2. Детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:</p> <p>1) назву та порядковий номер заходу ІІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІІ повинна відповідати розробленій проєктно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);</p> <p>2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;</p> <p>3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;</p> <p>4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР, Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;</p>
--	--	--

	<p>5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:</p> <p>акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ПП, тощо;</p> <p>технічне завдання на проектування, затверджене в установленому порядку;</p> <p>схвалено, затверджену, погоджену належним чином проектно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження;</p> <p>експертний висновок щодо розгляду проектно-кошторисної документації;</p> <p>6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;</p> <p>7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ПП із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ПП, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;</p> <p>8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогнозному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначати інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);</p> <p>9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ПП.</p>
--	---

<p>пункту 2.10 глави 2 Порядку № 955 (у редакції, яка була чинною до 25.04.2024)</p>	<p>яким визначено, що оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині; 2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства; 3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації; 4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали; 5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі; 6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.
<p>пункту 2.19 глави 2 Порядку 955 (у редакції, яка була чинною до 25.04.2024)</p>	<p>яким встановлено, що Регулятор здійснює розгляд та схвалення заходів ІІ за розділами: впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії; впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерського управління (АСДУ); впровадження та розвиток інформаційних технологій; впровадження та розвиток систем зв'язку за наявності таких документів: відповідних розділів у ПРСР, що містять переліки запланованих за роками заходів та проектів (у тому числі заходів з кібербезпеки);</p> <p>проектно-кошторисної документації з виконання відповідних робіт, розробленої та затвердженої відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;</p> <p>наказів про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;</p> <p>експертних висновків щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;</p>

дефектних актів, експертних звітів щодо необхідності заміни або модернізації відповідного обладнання та програмних засобів, відповідних технічних завдань на проектування;
 результатів публічних закупівель, цінкових (комерційних) пропозицій (прайсів) виробників або їх офіційних представників в Україні з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення;
 технічного завдання на впровадження та модернізацію автоматизованої системи комерційного обліку електричної енергії операторів систем розподілу, а також програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, які погоджені Адміністратором комерційного обліку (НЕК «УКРЕНЕРГО»).

пункт 3.31 (стор. 268 – 277, 316 – 317) Акта № 284

Виконання АТ «ЧЕРНІГІВОбленерго» ІІІ на 2022 рік

Інвестиційна програма АТ «ЧЕРНІГІВОбленерго» на 2022 рік (далі – ІІІ на 2022 рік) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 10.12.2021 № 2515 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГІВОбленерго» на 2022 рік» у сумі 356 362,00 тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування	План, тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	155 008.00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	124 471.00
За перетоки реактивної е/е	20 865.00
Плата за приєднання	3 082.00
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 22.09.2021 № 1605)	52 715,00
Економія коштів за 2019 та 2020 роки (постанова НКРЕКП від 22.09.2021 № 1605)	221,00
Усього	356 362.00

Комісія з перевірки зазначає, що відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до **31 грудня 2023 року**.

*Звіт щодо виконання інвестиційної програми
 АТ «ЧЕРНІГІВОбленерго» на 2022 рік*

№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на 2022 рік, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	2	3	4	5	6	7
1.	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	252 929,84				
2.	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії	33 772,80				
3	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	60 573,25				
4.	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	8 764,00				
5.	Впровадження та розвиток систем зв'язку	322,20				
6	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	0,00				
7.	Інше	0,00				
Разом		356 362,09				

Комісія з проведення перевірки зазначає, що протягом 2022-2023 років АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» фактично профінансовано заходи ІІ на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми, при цьому, рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ), або _____ % від загальної суми фінансування.

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми 2022 року (станом на 31.12.2023) встановлено:

1. Фактичне фінансування Інвестиційної програми на 2022 рік склало _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми (_____ грн (без ПДВ)).

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить _____ % (із **145 заходів виконано 28+34=62, у т. ч. перехідні на ІІ на 2023 рік – 34).**

2. Рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.

3. Економія коштів з урахуванням перевитрат в рамках одного розділу ІІ відсутня.

4. **Економія** вартості заходів **понад 5 %** відсутня.

5. **Перевищення** вартості заходів ІІ **понад 5 %** відсутнє.

6. **Перевищення** вартості заходів ІІ **понад 10 %** відсутнє.

7. Збільшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в межах 5 % відсутнє.

8. Всього протягом 2022-2023 років було повністю виконано **62 заходи (у т. ч. 34 заходи – перехідні на ІІ на 2023 рік)** на загальну суму _____ грн (без ПДВ), частково виконано 4 заходи на суму _____ грн (без ПДВ).

Загальна сума фактичного фінансування 34 заходів, які були частково профінансовані та освоєні у складі ІІ на 2022 рік та довиконання яких було перенесено до ІІ на 2023 рік, станом на 31.12.2023 становить _____ грн (без ПДВ).

Перевіркою встановлено, що з урахуванням вимог підпункту 1 пункту 4 постанови НКРЕКП від 26.05.2022 № 406 (в редакції, що діє з 04.03.2024) станом на 31.12.2023 залишилось непрофінансовано (в т. ч. Частково) 83 заходи на суму _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми.

_____ % від загальної суми схваленої інвестиційної програми на 2022 рік, у т. ч. Не виконано заходи за наступними джерелами фінансування:

- Амортизація – _____ грн (без ПДВ)
- Прибуток (обов'язкові реінвестиції) – _____ грн (без ПДВ);
- За перетоки реактивної е/е – _____ грн (без ПДВ);
- Плата за приєднання – _____ грн (без ПДВ);
- Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2019 та 2020 роках (постанова НКРЕКП від 22.09.2021 № 1605) – _____ грн (без ПДВ).

Кошти по виконаних заходах з джерелом у ІІІ на 2023 рік – _____ грн (без ПДВ).

Разом сума фактичного недофінансування ІІІ на 2022 рік з урахуванням суми по виконаних заходах з джерелом у ІІІ на 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 12.08.2024 № 1615/17-24 зазначає, що в частині суми невиконання інвестиційної програми (далі – ІІІ) за 2022 рік відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП від 04.09.2018 №955, а також положень постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» яка має становити _____ грн (без ПДВ).

Таким чином перевіркою встановлено, що Товариством не забезпечено виконання заходів ІІІ на 2022 рік в повному обсязі.

Виконання АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» ІІІ на 2023 рік

Інвестиційна програма АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік (далі – ІІІ на 2023 рік) та джерела її фінансування схвалена постановою НКРЕКП від 15.08.2023 № 1493 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» на 2023 рік» у сумі 348 289,00 тис. грн (без ПДВ).

Інформація щодо джерел фінансування

Джерела фінансування	План, тис. грн (без ПДВ)
Амортизація	174 616,00
Прибуток (обов'язкові реінвестиції)	119 828,00
За перетоки реактивної електричної енергії	27 350,00
Економія коштів за 2021 рік (постанова НКРЕКП від 14.06.2023 № 1060)	1,00
Прибуток на регуляторну базу активів (постанова НКРЕКП від 14.06.2023 № 1060)	1 970,00
Додатково отриманий дохід за результатом діяльності у 2021 та 2022 роках (постанова НКРЕКП від 14.06.2023 № 1060)	24 524,00
Усього	348 289,00

Виконання інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» за 2023 рік, відповідно до Звіту щодо виконання Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» від 24.01.2024

№ з/п	Складові цільової програми	Заплановано на 2023 рік, тис. грн (без ПДВ)	Виконано на 2023 рік, тис. грн (без ПДВ)		Відсоток фінансування	Залишилось не профінансовано, тис. грн (без ПДВ)
			Профінансовано	Освоєно		
1	2	3	4	5	6	7

1.	Нове будівництво, технічне переоснащення та реконструкція електричних мереж та обладнання	211 690,57				
2.	Впровадження та розвиток комерційного обліку електричної енергії	52 046,16				
3.	Впровадження та розвиток автоматизованих систем диспетчерсько-технологічного керування (АСДТК)	31 664,95				
4.	Впровадження та розвиток інформаційних технологій	24 448,20				
5.	Впровадження та розвиток систем зв'язку	5 782,50				
6.	Технічне переоснащення та закупівля колісної техніки	22 204,77				
7.	Інше	452,37				
Разом		348 289,52				

Як свідчать дані таблиці 3.31.6 протягом 2023 року АТ «ЧЕРНІГІВ ОБЛЕНЕРГО» профінансовано заходи ІІІ на загальну суму _____ грн (без ПДВ), що становить **100,00 %** від запланованої суми, при цьому, рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ), або _____ % від загальної суми фінансування. Економія коштів становить _____ грн (без ПДВ).

За підсумками аналізу виконання Інвестиційної програми 2023 (станом на 31.12.2023)

встановлено:

1. Фінансування Інвестиційної програми на 2023 рік склало _____ грн (без ПДВ), що становить _____ % від запланованої суми (_____ грн (без ПДВ)).

Відсоток виконання інвестиційної програми в фізичних обсягах становить **100 %**.

2. Рівень освоєння коштів становить _____ грн (без ПДВ) або _____ % від загальної суми фінансування.

3. Економія коштів з урахуванням перевитрат в рамках одного розділу ІІІ склала _____ грн (без ПДВ).

4. **Економія** вартості заходів **понад 5 %** відсутня.

5. **Перевищення** вартості заходів ІІІ **понад 5 %** відсутнє.

6. **Перевищення** вартості заходів ІІІ **понад 10 %** відсутнє.

7. Зменшення фактичних обсягів виконаних робіт (по фізичним обсягам) по відношенню до планових в межах 5 % відбулось по 2 заходах.

- 1.1.2.3.13 Реконструкція КЛ 10 кВ РП-7 – ТП-_____ в _____ - заплановано реконструкція 0,6805 км КЛ, фактично реконструйовано 0,663 км, відхилення становить **-0,017 км**, або **-2,49 %**. При цьому, до проектно-кошторисної документації було внесено зміни у порядку, визначеному постановою КМУ від 11.05.2011 № 560.

- 1.1.2.4.2 Реконструкція ПЛ 0,4 кВ КТП _____ Л-1, Л-2, Л-3 в _____ - заплановано реконструкція 7,900 км ПЛ, фактично реконструйовано 7,898 км, відхилення становить **-0,002 км**, або **-0,02 %**. Різниця у 0,002 км утворилась через скорочення числа при підготовці ІІІ.

8. Сума перевитрат, що не покриті економією, яка склалась за результатами виконання ІІІ 2023 рік відсутня.

Розділ	Економія заходів ІІІ 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Економія з урахуванням перевитрат	Перевитрати, що не покриті економією
--------	--------------------------------	--------------------------------------	-----------------------------------	------------------------------------	-----------------------------------	--------------------------------------

1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

9. Фінансування ІІІ на 2023 рік з урахуванням перевитрат, що не покриті економією становить _____ грн (без ПДВ).

Відповідно до постанови НКРЕКП від 09.05.2023 № 848, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» було зобов'язано **надати до 04.09.2023** до НКРЕКП Інвестиційну програму (далі – ІІІ) на 2024 рік з належним обґрунтуванням по кожному заходу.

АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» листом від 31.08.2023 № 35/7050/01-14 надало до НКРЕКП ІІІ на 2024 рік у визначений термін НКРЕКП.

Відповідно до пункту 3.3 Порядку, інвестиційна програма розглядається, зокрема, на предмет її оформлення, затвердження та погодження, наявності відповідного обґрунтування окремих розділів та інвестиційної програми в цілому відповідно до вимог Порядку, зокрема, пунктів 2.9, 2.10 та 2.19 Порядку.

Відповідно до протоколу наради щодо підходів до формування інвестиційної політики на 2024 рік від 12.05.2023 № 37-п (далі – Протокол), НКРЕКП визначені критерії, яких мають дотримуватись ОСР при формуванні інвестиційних програм на 2024 рік, зокрема, забезпечити надання проектно-кошторисної документації та відповідних висновків експертизи проектно-кошторисної документації по заходах ІІІ, забезпечити повноту інформації у пояснювальних записках до проектів ІІІ відповідно до вимог пункту 2.9 Порядку, дотримуватись порядку визначення джерел фінансування інвестиційних програм тощо.

Проте, всупереч зазначеним вимогам нормативно-правових актів, зокрема, Порядку та Протоколу, ІІІ на 2024 рік була оформлена неналежним чином, зокрема:

- заходи за порядковими номерами 1.1.2.4.16-1.1.2.4.19, 1.1.3.3.3 не передбачені проектом ПРСР на 2024-2028 роки, що наданий до НКРЕКП на розгляд;
- по окремих заходах проекту ІІІ на 2024 рік відсутні обґрунтовуючі матеріали, відповідно до пунктів 2.10 та 2.19 Порядку, зокрема, технічні завдання на проектування, кошториси, експертні висновки, цінові (комерційні) пропозиції (прайси);
- відсутній відповідно до вимог пункту 2.19 Порядку «План модернізації вузлів обліку електричної енергії в АТ «Чернігівобленерго» на 2024 рік погодженого в НЕК «УКРЕНЕРГО»;
- відсутній розрахунок визначення втрат по енерговузлу де буде впроваджуватись АСКОЕ, а, також, фактично досягнутий економічний ефект по зниженню втрат за попередні періоди, де була впроваджена система АСКОЕ за рахунок ІІІ;
- відсутній вступ до пояснювальної записки.

Про зазначені зауваження НКРЕКП листом від 05.10.2023 № 10615/17.3.2/7-23 повідомило АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО».

На виконання даного листа Товариством електронною поштою було надано зазначені документи листом від 19.10.2023 № 35/8619/01-14.

За поясненнями АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», наданими листом від 31.07.2024 № 107.01/7059/01-14 причиною неповного виконання Інвестиційної програми 2022 року була об'єктивна відсутність коштів на її виконання через недоотримання доходу внаслідок зменшення фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із обсягами розподілу, урахованими в затвердженій структурі тарифу на послуги з розподілу електричної енергії, після початку військової агресії з боку російської федерації проти України.

Згідно з постановою НКРЕКП від 09.05.2023 № 848 «Про врегулювання окремих питань щодо встановлення тарифів, формування/схвалення планів розвитку систем передачі/розподілу та відповідних інвестиційних програм на період дії в Україні воєнного стану. АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» мало надати НКРЕКП проєкт Інвестиційної програми на 2024 рік в зазначений в постанові термін, а саме до 04.09.2023.

На виконання даної постанови, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» завчасно, листом від 31.08.2023 № 35/7050/01-14 надало до НКРЕКП на розгляд проєкт Інвестиційної програми на 2024 рік.

Листом від 05.10.2023 № 10615/17.3.2/7-23 НКРЕКП надало зауваження до отриманого проєкту Інвестиційної програми на 2024 рік та наголосило на необхідності надання додаткових пояснень, обґрунтувань та пропозицій протягом 10 робочих днів на офіційну електронну адресу НКРЕКП.

На виконання вимог даного листа, АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» листом від 19.10.2023 № 35/8619/01-14 направило доопрацьований проєкт Інвестиційної програми 2024 року на офіційну електронну адресу НКРЕКП.

Вищезазначена інформація свідчить про те, що АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» подало на розгляд НКРЕКП Інвестиційну програму на 2024 рік у терміни, встановлені НКРЕКП від 09.05.2023 № 848, а саме 31.08.2023.

Крім того, надані НКРЕКП зауваження до проєкту інвестиційної програми були усунуті у строки, визначені пунктом 3.4 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955 (із змінами), а саме протягом 10 робочих днів.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 48 пункту 2.2 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, пунктів 2.9, 2.10, 2.19, 4.1 Порядку № 955 сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та **Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.**

6	<p>підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії</p>	<p>щодо обов'язку Ліцензіата забезпечувати та здійснювати комерційний облік електричної енергії та обмін даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:</p> <p>підпункту 5 пункту 11.3.3 глави 11.3 ККОЕЕ яким визначено, сервіс «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» має забезпечувати замовнику можливість подання звернень, заяв, заявок, запитів або скарг пов'язаних з забезпеченням надання послуг комерційного обліку та їх автоматичної реєстрації в системі з присвоєнням унікального номеру відповідно до вимог нормативно-правових актів для подальшого</p>
---	---	---

відстеження та обробки в особистому кабінеті інформації про стан виконання запиту.
пункт 4.5 (стор. 393 – 397) Акта № 284

Комісією з перевірки досліджено офіційний сайт ліцензіата, де розміщено «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», який забезпечує можливість:

- реєстрації та створення облікового запису, який дозволяє замовити послуги комерційного обліку по всіх точках комерційного обліку на площадках комерційного обліку даного замовника за місцем провадження діяльності АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»;

- створити акаунт (zareestruvatis) користувач може за допомогою логіну та паролю (логін може бути електронною поштою користувача або його мобільним телефоном) або за допомогою чинного кваліфікованого електронно-цифрового підпису (КЕП).

- перегляду актуального переліку послуг комерційного обліку, що надаються (замовлені замовником) та повний перелік всіх послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику;

- подання звернень, заяв, заявок, запитів або скарг пов'язаних з забезпеченням надання послуг комерційного обліку та їх автоматичної реєстрації в системі з присвоєнням унікального номеру відповідно до вимог нормативно-правових актів :

- перегляд переліку послуг комерційного обліку, які можуть бути надані замовнику:

Разом з цим, комісією з проведення перевірки було встановлено, що **в «особистому кабінеті замовника послуг комерційного обліку» відсутня можливість відстеження та обробки інформації про стан виконання запиту** на надання послуг комерційного обліку.

За поясненнями АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО», наданими листом від 31.07.2024 № 107.01/7059/01-14 станом на момент проведення перевірки, відстеження та обробка в особистому кабінеті інформації про стан виконання заявок в АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» реалізоване як присвоєння заявці статусів «Виконано» або «Не виконано», без будь-яких проміжних варіантів.

Слід зазначити, що вимогами підпункту 5 пункту 11.3.3 ККОЕЕ чітко не визначено набір варіантів стану виконання запиту замовника. В той же час, після отримання від комісії з перевірки рекомендацій щодо розширення переліку статусів виконання запиту замовника, відповідні рекомендації враховані, та найближчим часом будуть реалізовані.

Водночас повідомляємо, що вимоги до сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» були внесені до ККОЕЕ постановою НКРЕКП від 12.12.2023 № 2418, яка набула чинності 15.12.2023.

При цьому, терміни впровадження відповідного функціоналу даного сервісу зазначеною постановою встановлені не були.

Враховуючи, що постанова НКРЕКП від 12.12.2023 № 2418 набула чинності 15.12.2023 та зважаючи на необхідність витрат ресурсів та часу на впровадження відповідної розробки, забезпечити замовникам відповідних можливостей до кінця 2023 року не передбачалось можливим.

Департамент ліцензійного контролю зазначає, що згідно пункту 2.2.13 глави 2.2 розділу II Порядку (методики) визначення розміру штрафів НКРЕКП припиняє розрахунок розміру штрафів та застосовує інші види санкцій, передбачені чинним законодавством, якщо сума оцінки серйозності та характеру порушення, розрахована відповідно до пункту 2.2.12 цієї глави, не перевищує 11.

Отже, при розрахунку розміру штрафу згідно Порядку (методики) визначення розміру штрафів за порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії

сума балів не перевищує 11, тому припиняється розрахунок розміру штрафу та Департамент ліцензійного контролю пропонує застосувати санкцію у вигляді застереження.

2022 рік

Визначення суми надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії 2022 року (з урахуванням Обґрунтування до проєкту постанови НКРЕКП «Про накладення штрафу на АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» за недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії» та проєкту розпорядження НКРЕКП «Про усунення порушень АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» та Протоколу № 34 засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, яке проводилося у формі відкритого слухання 14.06.2023)

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1. Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня**.

2. Фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифів за видами діяльності», затвердженої постановою НКРЕКП від 28 лютого 2019 року № 282 (за IV квартал звітного року) - _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ).

де:

сума сплаченого податку на прибуток у 2022 році відповідно до платіжних доручень – _____ грн;

фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії – _____ грн, у тому числі:

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ грн;

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн.

сумарні операційні витрати – _____ грн (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою);

3. Сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у звітному році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 рік не застосовується.

2022 рік									
№ з/п	Складові якості послуг	Базовий індекс SAIDI, хв	Цільовий індекс SAIDI, хв	Розрахунковий індекс SAIDI, хв	Фактичний індекс SAIDI, хв	Середньозважена по Україні ціна на універсальні послуги для малих побутових споживачів, приєднаних до системи розподілу на 2 класі напруги (Ц2), грн/МВт×год	Обсяг розподілу електричної енергії на 2 класі напруги (W м(с) ф2), МВт×год	Кількість хвилин у році, хв	Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників в якості послуг (КЯ), тис. грн
1	Для міської території	504,4	150	477,1	415,74			525 600	
2	Для сільської території	1184,4	300	1116,4	1028,83			525 600	
3	Усього	-	-	-	-	-		-	

$$\text{якщо } SAIDI_{t-2}^{m(c)p} - SAIDI_{t-2}^{m(c)\phi} > 0, \text{ то } КЯ_t^{m(c)} = 0$$

4. Сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ₂₀₂₂^y) у 2022 році становить _____ грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$OKB_{t-1}^y = ((OKB_{t-2}^y - \text{ФОП}_{t-2}^y \times \frac{\text{ЦВ}_{t-1}^\phi}{100} + \text{ФОП}_{t-1}^y) \times (1 - \frac{\text{ПЕ}_3 + \text{ПЕ}_{\text{інд}}}{100}) \times (1 + \text{КУ} \times \frac{\Delta \text{УО}_{t-1}}{\text{УО}_{t-1}})$$

і становить:

$$OKB_{2022}^y = ((720\,414,79 - 581\,653,00) \times 107,8/100 + 581\,653,00) \times (1 - (1 + 0)/100) \times (1 + 0,7 \times (-)144 / 155\,700,00) = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2021 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у 2021 році;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2022 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою

НКРЕКП від 17.12.2021 № 2591, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2021 року.

107,8 % – прогнозований індекс цін виробників промислової продукції на 2022 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВ^у фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

1,0 % – загальний показник ефективності (ПЕ_з), встановлений НКРЕКП;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕ_{інд}) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (0 < КУ < 1), встановлений НКРЕКП;

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2022 рік;

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на початок 2022 року.

_____ у. о. – кількість умовних одиниць обладнання на кінець 2022 року.

5. Сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ) у 2022 році – становить _____ грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВ}_{t-1}^y = \text{ОНВ}_{t-1}^{\phi} - \text{ВП}_{t-1}^{\phi} - \text{ФОП}_{t-1}^{\phi} \times \text{Н}_{t-1}^{\phi \text{оп} \phi} + \text{ВП}_{t-1}^y + \text{ФОП}_{t-1}^y \times \text{Н}_{t-1}^{\phi \text{оп} \phi}$$

і становить:

$$\text{ОНВ}_{2022}^y =$$

_____ грн,

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2022 році (без врахування витрат на сплату штрафів, резерву сумнівних боргів та інших витрат);

_____ грн – сума фактичних відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2022 році;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2022 році;

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році;

0,2075 відносних одиниць – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2022 році:

$$\text{_____} \text{ грн} = 0,2075$$

_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2021 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОП^у_{t-1})

$$0,3 \% \times \text{_____} \text{ грн.} = \text{_____} \text{ грн}$$

_____ грн – фактичний рівень єдиного соціального внеску (капіталізація) в році t-1;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці (капіталізація) в році t-1.

6. Сума економії операційних контрольованих витрат за 2022 рік **становить _____ грн (без ПДВ)**, яка розраховується згідно з главою 5 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ}_{2022}^y - \text{ОКВ}_{2022}^{\phi}$$

і становить:

$$\text{ЕОКВ} = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;

_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (з урахуванням капіталізації за статтями витрат «Сировина і матеріали» у сумі _____ грн «Паливно-мастильні матеріали» у сумі _____ грн та «Витрати на оплату праці» у сумі _____ грн.)

7. Сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у 2022 році – _____ грн (з урахуванням капіталізації за статтями витрат «Сировина і матеріали» у сумі _____ грн «Паливно-мастильні матеріали» у сумі _____ грн та «Витрати на оплату праці» у сумі _____ грн.).

8. Сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році – становить _____ грн. (_____ *3%).

9. Уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у 2022 році:

Путоч нов. = _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,1674 в.о - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання.

10. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2022 року – _____ у.о.

11. Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2022 року – _____ у.о.

12. Сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), із зазначенням джерел фінансування щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми.

Відповідно до підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (Далі – Постанова НКРЕКП № 406) у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік **до 31 грудня 2023 року**.

Відповідно до підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП № 1060 Товариство зобов'язано у строк до 31 грудня 2023 року **довиконати** заходи схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року.

Всього протягом 2022-2023 років було повністю не виконано **83** на загальну суму _____ грн (без ПДВ), у т. ч. відповідно до п. 4.2 Порядку 955 частково виконано 4 заходи на суму _____ грн (без ПДВ), а саме за джерелами ІІ:

Амортизація _____ грн (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) _____ грн (без ПДВ)

За перетоки реактивна е/е _____ грн (без ПДВ)

Плата за приєднання _____ грн (без ПДВ)

Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках _____ грн (без ПДВ).

З урахуванням коштів ІІ на 2023 рік у розмірі _____ грн (без ПДВ), які спрямовані на довиконання 34 заходів, які були частково профінансовані та освоєні у складі ІІ на 2022 рік та фінансування по яких було перенесено до ІІ на 2023 рік, станом на 31.12.2023 становить _____ грн (без ПДВ) сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік становить _____ грн (без ПДВ) (_____).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 12.08.2024 № 1615/17-24 зазначає, що в частині суми невиконання інвестиційної програми (далі – ІІ) за 2022 рік відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, а також положень постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» яка має становити _____ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.08.2024 № 1615/17-24 зазначає, що сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік становить _____ грн (без ПДВ),
проти зафіксованої Актом № 284
_____ грн (без ПДВ).

13. Сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

Відповідно до підпункту 4 пункту 2 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік **до 31 грудня 2023 року**.

Відповідно до підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП № 1060 Товариство зобов'язано у строк до 31 грудня 2023 року **довиконати** заходи схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року.

Економія коштів з урахуванням перевитрат в рамках одного розділу ІІ відсутня.

Перевищення вартості заходів ІІ понад 5% відсутнє.

Перевищення вартості заходів ІІ понад 10% відсутнє.

14) сума економії коштів при виконанні ІІ у звітному році становить _____ грн (без ПДВ)

Розділ	Економія заходів III 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Економія з урахуванням перевитрат	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
Загальний підсумок						

15. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році, станом на 01.01.2023 складає _____ грн (без ПДВ). Протягом 2022 року нарахування та оплата постачальнику «останньої надії» не здійснювалась. (пункт 3.11 Акта).

16. Різниця між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного періоду – _____ грн (без ПДВ).

17. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної:

Др = _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми, відповідно до Постанови від 10.12.2021 № 2515 «Про схвалення Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГІВОВАБЛЕНЕРГО»

18. Величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2022 .

Величина дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2022 до 31.12.2022), розрахована за приєднаннями, які фактично завершені у 2022 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2022 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

19. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року) – _____ грн (без ПДВ).

	Період дії тарифів 2022 рік	Тарифи	за діючим тарифом		фактично		Відхилення («+» додаткові доходи, «-» збитки)
			Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	
		грн./МВт×год	тис. кВт×год	тис. грн.	тис. кВт×год	тис. грн.	тис. грн.
1 клас	01.01-31.12	244,61	221 674	54 224			
		Всього:	221 674	54 224			
2 клас	01.01-31.12	1 345,70	1 576 758	2 121 843			
		Всього:	1 576 758	2 121 843			
		Разом 1+2 клас	1 798 432	2 176 067			

20. Фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчому ринку, ринку двосторонніх договорів тощо. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – _____ грн (без ПДВ).

Період, 2022 рік	Обсяг, МВт×год	Вартість е/е, грн. (без ПДВ)
січень		
лютий		
березень		
квітень		
травень		
червень		
липень		
серпень		
вересень		
жовтень		
листопад		
грудень		
2022 рік		

21. Обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл. Розрахунок здійснюється за звітний рік помісячно – _____ грн (без ПДВ).

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт×год	Загальна вартість е/е, тис.грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
2022 рік			
січень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
лютий			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
березень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
квітень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
травень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
червень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
липень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
серпень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
вересень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
жовтень			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
листопад			II версія даних КО (згідно коригуючого акту)
грудень			I версія даних КО
Всього			x

22. Дохід, отриманий у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – _____ грн (без ПДВ).

23. Дохід, отриманий у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн (без ПДВ).

24. Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ грн (без ПДВ).

Пунктом 13 додатку 27 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428, визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльної ліцензіата;

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики;

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ДПст).

25. Результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги. Розподіл відповідає нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175 (пункт 5.6. Акта).

26. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14.03.2018 № 312 (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ грн (без ПДВ).

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл грн./кВт×год (без ПДВ)	Оплачено в частині розподілу грн (без ПДВ)
	кВт×год	грн (без ПДВ)		
Січень			1,34570	
Лютий			1,34570	
Березень			1,34570	
Квітень			1,34570	
Травень			1,34570	
Червень			1,34570	
Липень			1,34570	
Серпень			1,34570	
Вересень			1,34570	
Жовтень			1,34570	
Листопад			1,34570	
Грудень			1,34570	
2022 рік			x	

27. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного

формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – **відсутній**.

Визначення загальної суми додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у 2022 році.

1. Всього протягом 2022-2023 років було не виконано 83 заходи на загальну суму _____ грн (без ПДВ), у т. ч. відповідно до п. 4.2 Порядку 955 частково виконано 4 заходи на суму _____ грн (без ПДВ), а саме за джерелами ІІ:

Амортизація _____ грн (без ПДВ);

Прибуток (обов'язкові реінвестиції) _____ грн (без ПДВ)

За перетоки реактивна е/е _____ грн (без ПДВ)

Плата за приєднання _____ грн (без ПДВ)

Додатково отриманий дохід за результатами діяльності у 2019 та 2020 роках _____ грн (без ПДВ).

З урахуванням коштів ІІ на 2023 рік у розмірі _____ грн (без ПДВ), які спрямовані на довиконання 34 заходів, які були частково профінансовані та освоєні у складі ІІ на 2022 рік та фінансування по яких було перенесено до ІІ на 2023 рік, станом на 31.12.2023 становить _____ грн (без ПДВ) сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік становить _____ грн (без ПДВ) (_____).

Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 12.08.2024 № 1615/17-24 зазначає, що в частині суми невиконання інвестиційної програми (далі – ІІ) за 2022 рік відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затверджений постановою НКРЕКП від 04.09.2018 № 955, а також положень постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» яка має становити _____ грн (без ПДВ).

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.08.2024 № 1615/17-24 зазначає, що сума невиконання інвестиційної програми за 2022 рік становить _____ грн (без ПДВ),

проти зафіксованої Актом № 284

_____ грн (без ПДВ).

2. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії порівняно із обсягами розподілу електричної енергії, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів, складає _____ грн (без ПДВ).

3. Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії:

$D_p =$ _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

_____ – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії за звітний рік, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми.

4. Дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл»:

$\Delta D_{TBE}^H =$ _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн (без ПДВ) – вартість технологічних витрат електричної енергії, урахована в тарифі за звітний рік (рядок 230, стовпчик 1, форма 2-НКРЕКП);

_____ грн (без ПДВ) – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії на розподіл електричної енергії в і-му місяці звітного року, розрахована за фактичним балансом електричної енергії та економічними коефіцієнтами прогнозованих технологічних витрат електричної енергії, відповідно до підpunkту 4 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями (з урахуванням Протоколу № 34 засідання Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, яке проводилося у формі відкритого слухання 14.06.2023 щодо врахування АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» понаднормативні втрати за 2022, які виникли внаслідок активних бойових дій у 2022 році.

5. Сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) – _____ грн (без ПДВ).

6. Дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔOKB) у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ), що визначається за формулою:

$\Delta OKB =$ _____ грн,

де:

_____ грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на 2022 рік;

_____ грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2022 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175, починаючи з другого та наступних регуляторних періодів;

7. Дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔONB) у 2022 році _____ (без ПДВ), що визначається за формулою:

$\Delta ONB =$ _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн (без ПДВ) – витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

_____ грн (без ПДВ) – уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta П^{CT}$) у 2022 році _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

$\Delta П^{CT} =$ _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

_____ грн (без ПДВ) – уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (П уточ ст.), що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\text{П уточ ст.} = \text{_____} \times 0,03 = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$$

де

_____ грн – уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних вартості активів, які були створені на дату переходу до стимулюючого регулювання, відповідно до інвестиційної програми, а також за рахунок надання послуг з приєднання електроустановок замовників поза заходами інвестиційної програми та активів, безоплатно отриманих ліцензіатами, у роках, які передували року впровадження стимулюючого регулювання, але на дату переходу до стимулюючого регулювання були відсутні дані щодо їх фактичної вартості, а також даних введення в експлуатацію об'єктів незавершених капітальних інвестицій, вартість виконання робіт за якими була оплачена в межах виконання інвестиційної програми (відповідно до пунктів 2.5 та 2.6 розділу II Порядку визначення регуляторної бази активів суб'єктів природних монополій у сфері електроенергетики, затвердженого постановою НКРЕ від 11.07.2013 № 899), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів;

0,03 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %;

Негативна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

Комісія з перевірки зазначає, що 50 % позитивної суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» за підсумками 2022 року становить _____ грн (без ПДВ).

9. Дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi^{\text{нов}}$) у 2022 році:

$$\Delta\Pi^{\text{нов}} = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

_____ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

_____ грн (без ПДВ) – уточнена на початок звітного року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБА^{нов}, тис. грн, розрахована за формулою:

$P_{\text{уточ нов}} =$ _____ грн (без ПДВ),

де

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розраховується з урахуванням фактичних даних щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (активи, створені за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБА^{нов}; 0,1674 – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, відносні одиниці.

10. Дельта за статтею «податок на прибуток» (Δ ПП), у 2022 році становить _____ грн (без ПДВ), визначається за формулою:

Δ ПП = _____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн (без ПДВ) – сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

_____ грн (без ПДВ) – сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітнього року).

11. Сума коштів, що підлягає вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії тощо – _____ грн.

12. Надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – _____ грн.

Сума загальної суми додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить:

_____ грн (без ПДВ).

Відповідно до підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП від 26.04.2022 № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (Далі – Постанова НКРЕКП № 406) у зв'язку із агресією російської федерації проти України, бойовими діями, які спричинили значні пошкодження електричних мереж та суттєві зміни в режимах роботи енергосистем, схем нормальних режимів, внаслідок переміщення об'єктів споживання та введенням в Україні воєнного стану, операторам систем розподілу **продовжено термін виконання** схвалених НКРЕКП інвестиційних програм операторів систем розподілу на 2022 рік до **31 грудня 2023 року**.

Відповідно до підпункту 4 пункту 3 постанови НКРЕКП № 1060 Товариство зобов'язано у строк до 31 грудня 2023 року **довиконати** заходи схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та недоосвоєні станом на 31 грудня 2022 року.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.08.2024 № 1615/17-24 зазначає, що сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році після довиконання заходів схваленої Інвестиційної програми на 2022 рік, що були профінансовані у повному обсязі та освоєні станом на 31 грудня 2023 року становить:

_____ грн (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом № 284
_____ грн (без ПДВ)

Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1. Сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій - державна частка відсутня.

2. Сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця

між сумою нарахувань за звітний рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року – _____ грн (без ПДВ).

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:

_____ грн (без ПДВ)

3. Сума перевищення фактичних економічних коефіцієнтів технологічних витрат електроенергії за 2022 рік від затверджених ЕКПТВЕ на 2022 рік більше ніж на 10% складає _____ грн.

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить:
_____ грн (без ПДВ)

Департамент ліцензійного контролю на підставі службової записки Департамент із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.08.2024 № 1615/17-24 зазначає, що сума недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання у 2022 році станом на 31 грудня 2023 року становить:

_____ грн (без ПДВ)
проти зафіксованої Актом № 284
_____ грн (без ПДВ)

2023 рік

Визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання.

З метою визначення об'єктивної суми коштів, отриманої для фінансування ліцензованої діяльності при проведенні планових або позапланових перевірок в акті перевірки фіксуються такі показники:

1) Фактична сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій, нараховану за підсумками попереднього року та виплачену у звітному році, відповідно до платіжних доручень, наданих ліцензіатом – **державна частка відсутня.**

2) фактична сума сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітного року) складає _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ),

де:

_____ грн - сума сплаченого податку на прибуток у 2023 році відповідно до платіжних доручень (Додаток 3.25.5);

_____ грн - фактичні операційні витрати на розподіл електричної енергії, у тому числі:

операційні контрольовані витрати – _____ грн;

операційні неконтрольовані витрати – _____ грн;

витрати пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл – _____ грн;

амортизація (за бухгалтерським обліком) – _____ грн;

_____ грн - сумарні операційні витрати (з приєднаннями, іншою діяльністю та діяльністю пов'язаною з ліцензованою). За даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна): (ряд.005 ст.5) _____ + (ряд.005 ст.6) _____ + (ряд.215 ст.2) _____ + (ряд.220 ст.2) _____ + (ряд.230 ст.2) _____ + (ряд.426 ст.2) _____ = _____ грн

3) сума коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг у 2023 році, визначена відповідно до пункту 5.20 глави 5 Порядку встановлення (формування) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 05.10.2018 № 1175 (далі – Порядок № 1175).

Згідно з п. 5.19 Постанови НКРЕКП № 1175 – Коригування необхідного доходу відповідно до даних виконання цільового завдання щодо досягнення показників якості послуг за 2022 та 2023 роки не застосовується – _____ грн.

4) сума уточнених операційних контрольованих витрат (ОКВ) у 2023 році становить _____ грн, яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$ОКВ_{t-1}^y = ((ОКВ_{t-2}^y - ФОП_{t-2}^y \times \frac{ІЦВ_{t-1}^\phi}{100} + ФОП_{t-1}^y) \times (1 - \frac{ПЕ_3 + ПЕ_{інд}}{100}) \times (1 + КУ \times \frac{\Delta УО_{t-1}}{УО_{t-1}})$$

і становить:

$$ОКВ_{2023}^y = \underline{\hspace{15em}} \text{ грн,}$$

де:

_____ грн – уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії за 2022 рік;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці, що врахований у складі уточнених операційних контрольованих витрат у 2022 році;

_____ грн – середньорічний фонд оплати праці в 2023 році, що розрахований відповідно до Порядку визначення витрат на оплату праці, які враховуються у тарифах на послуги з розподілу електричної енергії, передачі електричної енергії, диспетчерського (оперативно-технологічного) управління, послуги постачальника універсальних послуг, виробництво теплової та виробництво електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 26.10.2015 № 2645, з урахуванням фактично застосованих параметрів, який врахований у структурі тарифів, затверджено постановою НКРЕКП від 21.12.2022 № 1809, та відображено ліцензіатом у «рядку 216, графі 1» форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (квартальна) «Звіт про фінансові результати та виконання структури тарифу за видами діяльності» за січень – грудень 2023 року;

106,2 % – фактичний індекс цін виробників промислової продукції в 2023 році;

Для першого періоду регулювання при визначенні ОКВу фактичний індекс цін виробників промислової продукції в році t-1 приймається на рівні прогнозованого індексу цін виробників промислової продукції для року t-1.

0,0 % – загальний показник ефективності (ПЕ_з), встановлений НКРЕКП для 2023 року;

0,0 % – індивідуальний показник ефективності (ПЕ_{інд}) встановлений НКРЕКП;

0,7 – коефіцієнт поправки на зміну кількості умовних одиниць обладнання (0 < КУ < 1), встановлений НКРЕКП;

_____ у. о. – зміна кількості умовних одиниць обладнання за 2023 рік (форма № 2-НКРЕКП за січень – грудень 2023 року);

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року – _____ у. о.

Кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року – _____ у. о.

5) сума уточнених операційних неконтрольованих витрат (ОНВ^y₂₀₂₃) з урахуванням витрат, що капіталізуються при виконанні ремонтів та інвестиційної у звітному році складає _____ грн (без ПДВ), яка розраховується згідно з главою 6 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ОНВ}_{t-1}^y = \text{ОНВ}_{t-1}^{\phi} - \text{ВП}_{t-1}^{\phi} - \text{ФОП}_{t-1}^{\phi} \times \text{Н}_{t-1}^{\phi \text{оп} \phi} + \text{ВП}_{t-1}^y + \text{ФОП}_{t-1}^y \times \text{Н}_{t-1}^{\phi \text{оп} \phi}$$

і становить:

$$\text{ОНВ}_{2023}^y =$$

_____ грн,

де:

_____ грн – фактичний рівень операційних неконтрольованих витрат у 2023 році _____ + _____ капіталізація ЄСВ по ІІІ + _____ капіталізація ЄСВ по ремонтам);

_____ грн – сума фактичних відрхувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році;

_____ грн – фактичний фонд оплати праці в 2023 році з капіталізацією (_____ + _____ капіталізація оплати праці по ІІІ + _____ капіталізація оплати праці по ремонтам);

_____ грн – фактичний єдиний соціальний внесок на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році з капіталізацією (_____ + _____ капіталізація ЄСВ по ІІІ + _____ капіталізація ЄСВ по ремонтам);

0,2170 в. о. – фактичний рівень єдиного соціального внеску на загальнообов'язкове державне соціальне страхування в 2023 році (_____ + _____ капіталізація ЄСВ по ІІІ + _____ капіталізація ЄСВ по ремонтам) / (_____ + _____ капіталізація оплати праці по ІІІ + _____ капіталізація оплати праці по ремонтам);
_____ грн – дозволена сума відрахувань коштів первинним профспілковим організаціям у 2023 році (визначається на рівні 0,3 % від ФОПут-1) 0,3% x _____ грн (затверджений фонд оплати праці).

б) Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.08.2024 № 1612/17-24 та Сектору НКРЕКП у Чернігівській області від 12.08.2024 № 91/53 СЛ-24 щодо перевищення розміру нарахованої заробітної плати понад десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» у розмірі _____ грн (проти зафіксованої Актом № 284 _____ грн) зазначає, що сума економії операційних контрольованих витрат за звітний період становить _____ грн: яка розраховується згідно з главою 5 Порядку № 1175 та визначається за формулою:

$$\text{ЕОКВ} = \text{ОКВ}_{2023}^y - \text{ОКВ}_{2023}^{\phi}$$

і становить:

$$\text{ЕОКВ} = \frac{\text{_____ грн}}{\text{_____ грн, проти зафіксованої Актом № 284}}$$

де:

_____ грн – сума уточнених операційних контрольованих витрат;
_____ грн – сума фактичних операційних контрольованих витрат (у тому числі капіталізація: _____ + _____ (капіталізація оплати праці по ІІІ) + _____ (капіталізація оплати праці по ремонтам) _____ (загальна сума перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої в структурі тарифів).
_____ проти зафіксованої Актом № 284 _____ грн (без ПДВ)

7) Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.08.2024 № 1612/17-24 та Сектору НКРЕКП у Чернігівській області від 12.08.2024 № 91/53 СЛ-24 щодо перевищення розміру нарахованої заробітної плати понад десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» у розмірі _____ грн (проти зафіксованої Актом № 284 _____ грн) зазначає, що сума фактичних операційних контрольованих витрат з урахуванням витрат, що капіталізуються, у звітному році, складає _____ грн (без ПДВ) (у тому числі капіталізація: _____ + _____ (капіталізація оплати праці по ІІІ) + _____ (капіталізація оплати праці по ремонтам) _____ (загальна сума перевищення десятикратного розміру середньої заробітної плати, урахованої в структурі тарифів).
_____ проти зафіксованої Актом № 284 _____ грн (без ПДВ)

8) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році складає _____ грн (без ПДВ):

$$\text{П}_{\text{уточ ст.}} = \text{_____ грн,}$$

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

9) уточнена сума прибутку на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, у звітному році складає _____ грн (без ПДВ):

Путоч н. = _____ грн,

де:

_____ грн – уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

10) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на початок 2023 року – _____ у. о.

11) кількість умовних одиниць у розрізі класів напруги на кінець 2023 року – _____ у. о.

12) сума невиконання інвестиційної програми за звітний рік, яка визначається як сума коштів, передбачена схваленою інвестиційною програмою по заходах, які згідно з Порядком розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженим постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955, вважаються не виконаними (у тис. грн та % від загальної суми схваленої інвестиційної програми), з урахуванням постанови НКРЕКП від 26 квітня 2022 року № 406 «Про врегулювання деяких питань щодо виконання інвестиційних програм ліцензіатів з передачі та розподілу електричної енергії на 2022 рік у період дії в Україні воєнного стану та визнання такою, що втратила чинність, постанови НКРЕКП від 03 березня 2022 року № 338» (далі - постанова № 406), із зазначенням джерел фінансування, щодо яких відбулося невиконання інвестиційної програми – _____ грн (без ПДВ).

13) сума перевищення вартості заходів інвестиційної програми на звітний рік:

перевищення вартості заходів ІІ до 5 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить _____ грн (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ від 5% до 10 % по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік – відсутнє (без ПДВ);

перевищення вартості заходів ІІ понад 10% по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік – відсутнє.

Сума економії, з урахуванням перевитрат до 5% по виконаних у 2023 році заходах ІІ на 2023 рік становить – _____ грн (без ПДВ).

Розділ	Економія заходів III 2023 року	Обсяг перевитрат, що не перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 5%	Обсяг перевитрат, що перевищує 10%	Економія з урахуванням перевитрат	Перевитрати, що не покриті економією
1						
2						
3						
4						
5						
6						
7						
Загальний підсумок						

14) сума економії коштів при виконанні III у звітному році становить _____ грн (без ПДВ).

15) сума недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії у звітному році станом на 01 січня року, наступного за звітним.

Станом на 01.01.2023 заборгованість ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», перед Товариством складає _____ грн (без ПДВ).

Станом на 31.12.2023 заборгованість ДП «Укрінтеренерго», як постачальника «останньої надії», перед Товариством **відсутня**.

Протягом 2023 року Товариство не надавало послуг з розподілу електричної енергії споживачам ПОН (ДПЗД «УКРІНТЕРЕНЕРГО»).

16) різниця між сумою нарахувань за 2023 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом 2023 року складає _____ грн.

17) додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

$$D_r = \text{_____ грн (без ПДВ),}$$

де:

_____ грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

_____ грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

18) величина дефіциту або профіциту коштів у частині надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання електроустановок замовників до електричних мереж, що надані у звітному періоді (за календарний рік), яка визначається відповідно до методики (порядку) формування плати за приєднання до системи передачі та системи розподілу та підтверджується звітністю та первинними документами, яка виникла при виконанні заходів з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж у 2023 році.

Величина профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг із стандартних та нестандартних приєднань (приєднання, які завершені в період з 01.01.2023 до 31.12.2023), розрахована на підставі отриманої від АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» звітної інформації щодо понесених фактичних витрат на приєднання електроустановок у 2023 році за приєднаннями,

які фактично завершені у 2023 році, та з урахуванням оптимізації коштів щодо витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднань електроустановок замовників до електричних мереж за 2023 рік, становить _____ грн (без ПДВ).

Результати проведеного аналізу проектної документації та кошторисів витрат, пов'язаних із наданням послуг зі стандартних та нестандартних приєднань електроустановок до електричних мереж за 2023 рік

Тип приєднання	Находження коштів, тис. грн (без ПДВ)	Фактичні витрати, тис. грн (без ПДВ)	Витрати, що формують виробничу собівартість, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з Актом перевірки)	(-)Дефіцит, (+)Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (згідно з даними, наданими річним звітом ОСР)	Фактичні витрати (із урахуванням виявленого % перевищення), тис. грн (без ПДВ)	(-)Дефіцит, (+) Профіцит, тис. грн (без ПДВ) (із урахуванням виявленого % перевищення)
Стандарт_місто_підряд							
Стандарт_місто_господарський							
Стандарт_село_підряд							
Стандарт_село_господарський							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_підряд (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період до 22.12.2018)							
Нестандарт_господарський (договори про приєднання, укладені в період з 22.12.2018)							
Тимчасові безкоштовні приєднання							
Без вказання типу приєднання							
Без вказання способу виконання робіт							
Всього							
Довідкова інформація:							
Витрати на стандартні приєднання, термін реалізації яких становить 730 днів (не враховуючи кількості днів у 2022 році)							

19) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіатів порівняно із обсягами розподілу електричної енергії ліцензіата, урахованими у затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії. Такий дохід визначається на підставі фактичного обсягу розподілу електричної енергії у звітному році (за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії) та відповідно до затверджених рівнів тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, які діяли у відповідні періоди звітного року склав _____ грн (без ПДВ):

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
				МВт×год	тис. грн	МВт×год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01.2023 - 31.05.2023	274,35	185 006	77 086	21 148			
	01.06.2023-30.06.2023	331,69	185 006	15 417	5 114			
	01.07.2023-31.12.2023	417,72	185 006	92 503	38 640			
	Всього	х	х	185 006	64 903			
2 клас	01.01.2023 - 31.05.2023	559 514	826 939	570 352	842 957			
	01.06.2023-30.06.2023	111 903	193 932	96 723	167 625			
	01.07.2023-31.12.2023	671 417	1 420 489	683 578	1 446 219			
	Всього	х	х	1 342 833	2 441 360			
Разом: 1+2 клас		х	х	1 527 839	2 506 262			

20) фактичні обсяги електричної енергії та її вартість для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл, купованої на ринку «на добу наперед», внутрішньодобовому ринку, балансуєчному ринку та ринку двосторонніх договорів складають _____ грн (без ПДВ).

21) обсяги та вартість продажу електричної енергії на сегментах ринку електричної енергії, надлишково придбаної для компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл складають _____ грн (без ПДВ).

Період	Електроенергія для врегулювання небалансів		
	Обсяг, МВт×год	Загальна вартість е/е, тис. грн (без ПДВ)	По версії комерційного обліку
січень			версія 3
лютий			версія 2
березень			версія 3
квітень			версія 2
травень			версія 3
червень			версія 4
липень			версія 4
серпень			версія 4
вересень			версія 4
жовтень			версія 3
листопад			версія 2
грудень			версія 2
Всього:			х

22) дохід отриманий у 2023 році від надання в оренду/суборенду основних засобів які належать до основної діяльності ліцензіата склав _____ грн (без ПДВ).

23) дохід, отриманий у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики склав _____ грн (без ПДВ).

24) Дохід, отриманий від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії склав _____ грн (без ПДВ), у т.ч. металобрухту _____ грн (без ПДВ).

25) результати перевірки правильності розподілу умовних одиниць енергетичного обладнання між класами напруги, врахованого при розрахунку тарифів. Розподіл умовних одиниць має відповідати нормам пункту 8.2 глави 8 Порядку № 1175. Розподіл умовних одиниць здійснений правильно, інформація зазначена в п.5.6 Акту.

26) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (в частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень Правил роздрібного ринку електричної енергії, затверджених постановою Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 березня 2018 року № 312 (далі – ПРРЕЕ) (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати), складає _____ грн (без ПДВ).

Період	Оплачено		Тарифи на розподіл	Оплачено в частині розподілу
	кВт×год	тис. грн (з ПДВ)	грн/МВт×год (без ПДВ)	тис. грн (без ПДВ)
Січень			1,47796	
Лютий			1,47796	
Березень			1,47796	
Квітень			1,47796	
Травень			1,47796	
Червень			1,73304	
Липень			2,11566	
Серпень			2,11566	
Вересень			2,11566	
Жовтень			2,11566	
Листопад			2,11566	
Грудень			2,11566	
Всього:			x	

27) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, склав _____ грн (без ПДВ).

28) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році відповідно до постанов НКРЕКП:

від 17 березня 2022 року № 345 «Щодо врахування при проведенні перевірок сум видатків ліцензіатів НКРЕКП, здійснених під час запровадження воєнного стану в Україні» (далі - постанова № 345) та від 20 квітня 2022 року № 386 «Про затвердження Тимчасового порядку дій операторів систем розподілу з відновлення електропостачання населених пунктів, знеструмлених через пошкодження об'єктів електричних мереж або їх складових внаслідок бойових дій, у період дії в Україні воєнного стану» (далі - постанова № 386) склали _____ грн (без ПДВ) та _____ грн (без ПДВ).

29) фактичні витрати ліцензіата, що понесені у звітному році на оплату вартості нарахованих штрафних санкцій (пені, штрафів, 3 % річних та інфляційних витрат) за судовими рішеннями щодо стягнення заборгованості за послуги, що надані оператором системи передачі протягом дії воєнного стану склали – _____ грн.

5. Загальна сума додатково отриманого або недоотриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році визначається як сума таких складових:

1) сума невиконання інвестиційної програми на звітний рік (за результатами діяльності 2023 року – _____ грн (без ПДВ);

2) додатково отриманий (недоотриманий) дохід ліцензіата внаслідок збільшення (зменшення) фактичних обсягів розподілу електричної енергії ліцензіата порівняно з обсягами розподілу електричної енергії ліцензіатів, урахуваними в затвердженій структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, з урахуванням очікуваного додаткового (недоотриманого) доходу від збільшення (зменшення) обсягів з розподілу електричної енергії у звітному році, який вже було враховано у структурах тарифів складає _____ грн (без ПДВ):

Таблиця 3.25.48

	Період дії тарифів	Тарифи	Обсяги ел-ї затверджені в тарифах	За діючим тарифом		Фактично		Відхилення
				Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Корисний відпуск	Обсяг товарної продукції	Товарна продукція
				МВт×год	тис. грн	МВт×год	тис. грн	тис. грн
1 клас	01.01.2023 - 31.05.2023	274,35	185 006	77 086	21 148			
	01.06.2023- 30.06.2023	331,69	185 006	15 417	5 114			
	01.07.2023- 31.12.2023	417,72	185 006	92 503	38 640			
	Всього	х	х	185 006	64 903			
2 клас	01.01.2023 - 31.05.2023	559 514	826 939	570 352	842 957			
	01.06.2023- 30.06.2023	111 903	193 932	96 723	167 625			
	01.07.2023- 31.12.2023	671 417	1 420 489	683 578	1 446 219			
	Всього	х	х	1 342 833	2 441 360			
Разом: 1+2 клас		х	х	1 527 839	2 506 262			

3)Додатково отриманий (недоотриманий) дохід за перетоки реактивної електричної енергії (Др), який розраховується за формулою:

$$Др = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

_____ грн – сума фактичного доходу за перетоки реактивної електричної енергії, за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії;

_____ грн – розмір доходу за перетоки реактивної електричної енергії, врахований як джерело фінансування інвестиційної програми на 2023 рік.

4) дельта за статтею «витрати, пов'язані з купівлею електричної енергії з метою компенсації технологічних витрат електричної енергії на її розподіл» складає _____ грн (без ПДВ):

$$\Delta ДТВЕН = \text{_____} \text{ грн (без ПДВ),}$$

де:

_____ грн – вартість технологічних витрат електричної енергії, врахована в тарифах на 2023 рік (рядок 230, стовпчик 1, форма № 2-НКРЕКП).

_____ грн – нормативно-фактична вартість технологічних витрат електричної енергії, розрахованих за фактичним балансом електричної енергії в і-му місяці звітнього року.

Таблиця 3.25.49

Місяці	W1	W2	К1	К 2	ОТВЕ нф і	ОТВЕ ф і	Ц РДН ф і	К БР	К ДД	К БР
	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 1 класі напруги	Фактичний обсяг корисного відпуску е/е споживачам на 2 класі напруги								
	МВт×год.	МВт×год.	в.о.	в.о.	МВт×год.	МВт×год.	грн/МВт×год	в.о.	в.о.	в.о.
січень			0,0592	0,0811				0,10	0,45	0,30
лютий			0,0592	0,0811				0,10	0,45	0,30
березень			0,0592	0,0811				0,10	0,45	0,30
квітень			0,0592	0,0811				0,10	0,45	0,30
травень			0,0592	0,0811				0,10	0,45	0,30
червень			0,0592	0,0811				0,10	0,45	0,30
липень			0,0592	0,0811				0,10	0,45	0,30
серпень			0,0592	0,0811				0,10	0,45	0,30
вересень			0,0592	0,0811				0,10	0,45	0,30
жовтень			0,0592	0,0811				0,10	0,45	0,30
листопад			0,0592	0,0811				0,10	0,45	0,30
грудень			0,0592	0,0811				0,10	0,45	0,30
Всього			0,0592	0,0811				0,10	0,45	0,30

продовження таблиці 3.25.49

Місяці	Ц база і	К	Ц РДД ф і	ЦТВЕ і	ДТВЕ нф і	ДТВЕ т	ΔДТВЕ н	Відхилення	ДТВЕ ф і	ΔДТВЕ
	грн/МВт	в.о.	грн/МВт×год	грн/МВт×год	тис.грн.	тис.грн.	тис.грн.	ОТВЕ ф і від ОТВЕ нф і	тис.грн.	тис.грн.
								МВт×год.		
січень		1,02								
лютий		1,04								
березень		1,05								
квітень		1,05								
травень		1,04								
червень		1,04								
липень		1,04								
серпень		1,03								
вересень		1,05								
жовтень		1,05								
листопад		1,05								
грудень		1,08								
Всього										

5) сума коштів, сплачена споживачами у звітному році за необліковану електричну енергію (у частині оплати послуг з розподілу електричної енергії) внаслідок порушень ПРРЕЕ (з урахуванням рівня тарифу, який діяв у місяці сплати) складає _____ грн (без ПДВ).

6) дельта за статтею «операційні контрольовані витрати» (ΔОКВ) у 2023 році становить _____ грн, що визначається за формулою:

$\Delta OKB =$ _____ грн (без ПДВ)

де:

_____ грн - витрати за статтею «операційні контрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

_____ грн - уточнені операційні контрольовані витрати з розподілу електричної енергії у звітному році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

7) дельта за статтею «операційні неконтрольовані витрати» (ΔONB) у 2023 році становить _____ грн, що визначається за формулою:

$\Delta ONB =$ _____ грн (без ПДВ)

де:

_____ грн - витрати за статтею «операційні неконтрольовані витрати», враховані при розрахунку тарифу на звітний рік;

_____ грн - уточнені операційні неконтрольовані витрати з розподілу електричної енергії у 2023 році, що розраховуються згідно з главою 6 Порядку № 1175.

8) додатково отриманий дохід ліцензіата в обсязі джерел інвестиційної програми, врахованих у структурі тарифів на звітний рік, у випадку відсутності схваленої інвестиційної програми на звітний рік – _____ грн. Інвестиційна програма на 2023 рік схвалена постановою НКРЕКП від 15.08.2023 № 1493.

9) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta П^{ст}$) у звітному році тис. грн визначається за формулою:

$\Delta П^{ст} =$ _____ грн

(враховується 50%) _____ \times 50% = _____ грн

де:

_____ грн – сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», врахована при розрахунку тарифу на 2023 звітний рік;

_____ грн - уточнена сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання», що враховує введення в експлуатацію об'єктів, відчуження (вибуття) активів, коригування у зв'язку із недотриманням вимог при формуванні переліку активів для проведення незалежної оцінки та визначенні регуляторної бази активів на початок звітного року, тис. грн, розрахована за формулою:

$П^{уточ ст.} =$ _____ грн,

де:

_____ грн - уточнена на початок звітного року регуляторна база активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, розрахована відповідно до підпункту 8 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов», затвердженого Постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о. - встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

Позитивна сума дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 50 %. Негативна сума дельти

за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена до дати переходу до стимулюючого регулювання» враховується в обсязі 100 %.

10) дельта за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання» ($\Delta\Pi^{\text{нов}}$) у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi^{\text{нов}} = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

_____ грн - сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», урахована при розрахунку тарифу на звітний рік;

_____ грн - уточнена на початок звітнього року сума коштів за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання», що враховує фактичні дані щодо вартості створених активів у межах схваленої інвестиційної програми (за рахунок джерел фінансування: амортизація, прибуток (обов'язкові реінвестиції), прибуток (додаткові реінвестиції), залучені кошти компанії та зекономлені кошти при виконанні інвестиційної програми), вартості відчуження (вибуття) активів із регуляторної бази активів РБА^{нов}, тис. грн, розрахована за формулою:

$$\Pi^{\text{точн.}} = \text{_____} \text{ грн,}$$

де:

_____ грн - уточнена на початок звітнього року регуляторна база активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання, що розрахована відповідно до підпункту 9 пункту 5 додатку 27 «Порядку контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов» затвердженого Постановою НКРЕКП № 428 від 14.06.2018 зі змінами та доповненнями;

0,03 в. о – встановлена НКРЕКП регуляторна норма доходу на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання, затверджена постановою НКРЕКП від 23.07.2013 № 1009.

11) дельта за статтею «податок на прибуток» ($\Delta\Pi\Pi$), у звітному році тис. грн, визначається за формулою:

$$\Delta\Pi\Pi = \text{_____} \text{ грн}$$

де:

_____ грн - сума коштів за статтею «податок на прибуток», врахована при розрахунку тарифів на звітний рік;

_____ грн - сума фактично сплаченого податку на прибуток у звітному році в частині здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії, який обраховується як добуток між обсягом сплаченого податку на прибуток у звітному році відповідно до платіжних доручень та співвідношенням між фактичними операційними витратами на розподіл електричної енергії та сумарними операційними витратами за даними форми звітності № 2-НКРЕКП-розподіл електричної енергії (за IV квартал звітнього року).

$$\text{_____} \text{ грн (без ПДВ)}$$

12) сума коштів, що підлягає включенню/вилученню, у зв'язку із наданням ліцензіатом недостовірних даних, помилок/розбіжностей при розрахунку необхідного доходу для здійснення діяльності з розподілу електричної енергії, регуляторної бази активів (у тому числі відхилення показників $\Delta\Pi^{\text{ст}}$ та $\Delta\Pi^{\text{нов}}$, визначених при перевірці діяльності за 2021 та 2022 роки) тощо – _____ грн.

13) надлишково отриманий/недоотриманий дохід за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена після переходу на стимулююче регулювання» унаслідок некоректного

формування бази активів, яка створена після переходу до стимулюючого регулювання – _____ грн

Недоотриманий дохід ураховується зі знаком «-».

Надлишково отриманий дохід ураховується зі знаком «+» за 2021 - 2023 роки в однократному, а починаючи з 2024 року - у п'ятикратному розмірі.

Загальна сума додатково отриманого доходу від ліцензованої діяльності у звітному році становить _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ).

6. Розмір об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності визначається як сума таких об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності:

1) сплачена у звітному році сума частини чистого прибутку (дивідендів) на державну частку акцій – _____ грн.

2) суми недоплати постачальником «останньої надії» за послуги з розподілу електричної енергії, що визначається як різниця між сумою нарахувань за 2023 рік за послуги з розподілу електричної енергії для споживачів, електричну енергію для яких постачає постачальник «останньої надії», та сумою коштів, сплаченою постачальником «останньої надії» за розподіл електричної енергії ОСР протягом звітного року – _____ грн.

3) фактичні витрати, понесені ліцензіатом у звітному році, які відповідно до постанов № 345 та № 386 визнано обґрунтованими – _____ грн (без ПДВ).
_____ грн (без ПДВ)

Сума об'єктивних чинників недофінансування ліцензованої діяльності становить _____ грн (без ПДВ):

_____ грн (без ПДВ).

7. Підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році становить:

_____ грн (без ПДВ).

Відповідно до пункту 10 цієї Методики, при здійсненні заходів контролю за результатами діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 - 2023 роках підсумкова сума надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності у звітному році, визначена згідно з пунктом 7 цього додатка, не коригується на індекс споживчих цін на товари та послуги.

Пунктом 13 додатку 29 Методики визначення сум надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії для операторів систем розподілу, які перейшли на стимулююче регулювання, затвердженої Порядком контролю за дотриманням ліцензіатами, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, законодавства у відповідних сферах та ліцензійних умов, затвердженого постановою НКРЕКП від 14.06.2018 № 428 (далі – Методика), визначено, що обсяг фінансування інвестиційної програми на рік, що є наступним за звітним роком, збільшується в такому порядку:

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата – (_____ грн);

Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики службовою запискою від 12.08.2024 № 1612/17-24 зазначає, що на сторінці 247 Акта зазначено, що _____ грн це 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата. При цьому під час зазначеного формульного розшифрування цієї суми, зазначено, що вона складає _____ грн × 50% = _____ грн.

Сектор НКРЕКП в Чернігівській області службовою запискою від 12.08.2024 № 91/53 СЛ-24 зазначає, що на сторінці 247 Акта зазначена сума _____ грн за рахунок округлення. Таким чином, вірна сума є _____ грн.

Департамент ліцензійного контролю на підставі службових записок Управління цінової та тарифної політики у сфері електроенергетики Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики від 12.08.2024 № 1612/17-24 та Сектора НКРЕКП в Чернігівській області від 12.08.2024 № 91/53 СЛ-24 зазначає, що сума 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності ліцензіата складає _____ грн,

проти зафіксованої Актом № 284 _____ грн

на 50 % суми додатково отриманого доходу, отриманого у звітному році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики – _____ грн
(_____ грн × 50% = _____ грн);

на 100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії – _____ грн;

на 50 % від негативної (від'ємної) суми дельти за статтею «прибуток на регуляторну базу активів, яка створена на дату переходу до стимулюючого регулювання» (ΔПст) - _____ грн.

З огляду на викладене, ураховуючи Письмові пояснення Ліцензіата та згідно з Порядком (методикою) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29.09.2023 № 1800, **Департамент ліцензійного контролю пропонує накласти штраф у розмірі 104 431 (сто чотири тисячі чотириста тридцять одна) гривня згідно розрахунку:**

Фінальний розмір штрафу відповідно до акту перевірки	6 143,00	104 431,00 грн
	неоподаткованих мінімумів доходів громадян (далі – НМДГ)	

№ порушення	Тип порушення	Фінальний розмір штрафу, НМДГ	Фінальний розмір штрафу, грн	Максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	Початковий розмір штрафу	Коригування розміру штрафу на тривалість порушення	Коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	Коригування розміру штрафу на обтяжуючі обставини	Коригування розміру штрафу у разі його неспівмірності вчиненому порушенню	Коригування розміру штрафу у разі його неможливості або призведе до тяжкого фінансового стану ліцензіата	Зменшення розміру штрафу у разі якщо порушення та наслідки порушення були повністю усунуті порушником	Округлення
4	порушення щодо тарифів/цін/плати за послуги; цільовим	6 143,00	104 431,00	1 700 000,00	85 000,00 ¹	31 025,00 ²	(11 602,50) ³	-	-	-	-	8,50

Щодо порушення № 3:

¹ відповідно до пункту 2.2.4 глави 2 розділу II Порядку (методики) розраховано початковий розмір штрафу на основі оцінки серйозності та характеру порушення:

максимально допустимий за законодавством розмір штрафу	грн	1 700 000,00
відсоток серйозності порушення	%	5%
коефіцієнт завданої шкоди або додаткової вигоди		1,04
Початковий розмір штрафу	грн	88 400,00

² відповідно до пункту 2.3.2 глави 2.3 розділу 2 Порядку (методики) визначення розміру штрафів **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, тривалості порушення (3126 днів):

коефіцієнт коригування розміру штрафу на тривалість порушення	1,37
---	------

³ відповідно до пункту 2.4.6 глави 2.4 розділу 2 Порядку (методики) **застосовано коригування початкового розміру штрафу**, розрахованого відповідно до пункту 2.3.1 глави 2.3 цього розділу, поведінка правопорушника, **спрямована на зменшення негативних наслідків порушення:**

коригування розміру штрафу на пом'якшуючі обставини	0,1
---	-----

З огляду на зазначене, пропонуємо прийняти:

1) постанову, якою:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

2. Накласти штраф у розмірі 104 431 (сто чотири тисячі чотиреста тридцять одна) гривня на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333) за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії.

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм зобов'язати Товариство у строк до 01 жовтня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією щодо включення до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 18 445,62 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 0,04 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 7, 58 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 2 959,89 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого доходу у 2023 році від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 11 878,61 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі 3 599,50 тис. грн.

4. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни **в бік збільшення** на загальну суму **36 461,65 тис. грн** (без ПДВ) урахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році в розмірі **59 403,32 тис. грн** (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» у 2023 році, у розмірі **648,01 тис. грн** (без ПДВ);

суму необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1814, у розмірі **22 293,66 тис. грн** (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на відповідну суму.

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2023 року № 1060 «Про застереження АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проект рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на суму **55 398,22 тис. грн (без ПДВ)**, врахувавши:

на 2024 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 24 851,15 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2022 рік);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» за 2021 рік у розмірі 6 522,79 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» за 2022 рік у розмірі 12 235,86 тис. грн (без ПДВ).

витрати на виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж за рахунок ремонтної програми у 2022 році у сумі 11 757,11 тис. грн.

на 2025 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі **31,31** тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік);

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»;».

2) розпорядження про усунення порушень, відповідно до якого:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333) усунути порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого у строк до 01 вересня 2024 року відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку», про що у строк до 15 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернігівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

**Заступник директора Департаменту
ліцензійного контролю**

Володимир СМІКАЛОВ



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

ПОСТАНОВА

№ _____

Київ

Про застосування санкцій до АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» за порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, здійснення заходів державного регулювання та внесення змін до постанови НКРЕКП від 14 червня 2023 р. № 1060

Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, у результаті розгляду __ серпня 2024 року на засіданні, яке проводилось у формі відкритого слухання, Акта планової перевірки від 24 липня 2024 року № 284, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, постанови НКРЕКП від 03 липня 2024 року № 1267 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» та посвідчень на проведення планової перевірки від 20 червня 2024 року № 287, від 01 липня 2024 року № 320 та від 19 липня 2024 року № 7, встановлено, що АКЦІОНЕРНИМ ТОВАРИСТВОМ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333) порушено Ліцензійні умови провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджені постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470 (далі – Ліцензійні умови з розподілу електричної енергії), та

не дотримано вимоги нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункт 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункт 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування,

підпункт 60 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункт 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, затвердженого постановою НКРЕКП від 04 вересня 2018 року № 955 (далі – Порядок розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу), а саме:

пункт 2.9, згідно з яким пояснювальна записка до ІІ повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІІ,

пункт 2.9.1 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), згідно з яким вступ повинен містити:

1) інформацію про проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол, щодо відповідності заходів ІІ поданому ПРСР та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

2) інформацію (фактичні та заплановані рівні показників) щодо якості електропостачання (комерційна якість послуг, надійність (безперервність) та якість електричної енергії) та заходів, направлених на її підвищення, із зазначенням місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення;

3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх трьох років на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35 кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ІІ на прогностичний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому

зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІІ на прогнозний період;

4) інформацію щодо переліку об'єктів електромереж оператора системи розподілу з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

5) інформацію щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження, за результатами реалізації ІІ;

6) інформацію щодо результатів виконання заходів на підставі розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

7) інформацію щодо виконання оператором системи розподілу заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

8) інформацію щодо впровадження, розвитку та модернізації вузлів та автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії оператора системи розподілу;

9) визначення загальних критеріїв пріоритезації заходів для включення до ІІ;

10) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги,

пункту 2.9.2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), згідно з яким детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

1) назву та порядковий номер заходу ІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІ повинна відповідати розробленій проєктно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);

2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР, Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІП, тощо;

технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку; схвалено, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження;

експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації;

6) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;

7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІП із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІП, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;

8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проєктно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання);

9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІП,

пункт 2.10 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІП обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проєктно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При

цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проєктній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проєктно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проєктно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проєктування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проєктування (ТЕО, проєкт, робочий проєкт тощо), та інші матеріали;

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі;

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів;

пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1814 «Про встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання», згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

Відповідно до статей 17, 19 та 22 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», статті 77 Закону України «Про ринок електричної енергії» та Порядку (методики) визначення розміру штрафів, які накладаються Національною комісією, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, затвердженого постановою НКРЕКП від 29 вересня 2023 року № 1800, Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ПОСТАНОВЛЯЄ:

1. Застерегти АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333) щодо недопущення надалі порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, а саме:

Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії, а саме:

підпункту 13 пункту 2.2 у частині виконання умов укладених договорів, які є обов'язковими для здійснення діяльності на ринку електричної енергії,

підпункту 48 пункту 2.2 у частині виконання інвестиційної програми в повному обсязі відповідно до запланованих згідно зі схваленою НКРЕКП інвестиційною програмою етапів, обсягів робіт, джерел та обсягів фінансування;

підпункт 60 пункту 2.2 (у редакції, що діяла до 16 січня 2024 року) у частині своєчасної та в повному обсязі оплати за послуги, що надаються на ринку електричної енергії,

підпункту 2 пункту 2.3 у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії;

глави 2 Порядку розроблення та подання на затвердження планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм операторів систем розподілу, а саме:

пункту 2.9, згідно з яким пояснювальна записка до ІП повинна бути структурованою, сформованою відповідно до вимог цього Порядку та складатись із вступу та детального опису кожного заходу у розрізі розділів ІП,

пункту 2.9.1 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), згідно з яким вступ повинен містити:

1) інформацію про проведення відкритого обговорення на місцях з посиланням на відповідний протокол, щодо відповідності заходів ІП поданому ПРСР та розробленому Плану заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг тощо;

2) інформацію щодо місць розміщення пристроїв фіксації/аналізу показників якості електричної енергії та планів щодо їх встановлення, а також перелік об'єктів/обладнання електромереж оператора системи розподілу, в точках вимірювання яких показники якості електричної енергії не відповідають встановленим стандартам, відповідно до звіту за результатами проведеного моніторингу якості електричної енергії в системі розподілу, із зазначенням заходів та термінів їх виконання для забезпечення покращення цих показників з урахуванням вимог пункту 6.3.7 глави 6.3 розділу VI КСР;

3) інформацію щодо технологічних порушень, що виникли протягом останніх трьох років на обладнанні оператора системи розподілу в мережах 35 кВ та вище та не усунуті станом на момент подання ІП на прогнозний період, із зазначенням організаційних причин виникнення зазначених порушень, зокрема внаслідок помилкових дій персоналу. При цьому зазначаються заплановані до виконання роботи, зокрема заходи ІП на прогнозний період;

4) інформацію щодо переліку об'єктів електромереж оператора системи розподілу з найбільшими показниками SAIDI з урахуванням вимог, визначених у цій главі, відсортовану за показником SAIDI від найвищого до найнижчого, з

визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення зниження цих показників;

5) інформацію щодо переліку скарг/звернень/претензій щодо незадовільної якості електричної енергії, визнаних обґрунтованими та вирішення яких потребує проведення складних робіт, актуальних станом на момент подання ІІ, з урахуванням даних форми звітності № 10-НКРЕКП-якість-розподіл (річна) «Звіт щодо усунення причин незадовільної якості електричної енергії за скаргами споживачів», затвердженої постановою НКРЕКП від 12 червня 2018 року № 374, з визначенням переліку заходів та термінів їх виконання для забезпечення покращення показників якості електричної енергії;

6) інформацію щодо фактичних та прогнозних витрат електричної енергії в системі розподілу та заходів, направлених на їх зниження, за результатами реалізації ІІ;

7) інформацію щодо результатів виконання заходів на підставі розроблених у попередні періоди ТЕО (у тому числі з підвищення енергоефективності роботи розподільчих мереж/компенсації реактивної потужності) та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з детальним графіком виконання цих заходів;

8) інформацію щодо виконання оператором системи розподілу заходів у частині забезпечення необхідного рівня потужності кінцевих користувачів, з урахуванням створення резерву потужності для забезпечення перспективного зростання споживання відповідно до вимог чинних нормативних документів, зокрема ДБН, та заплановані заходи щодо подальшої їх реалізації з графіком виконання цих заходів;

9) інформацію щодо впровадження, розвитку та модернізації вузлів та автоматизованих систем комерційного обліку електричної енергії оператора системи розподілу;

10) визначення загальних критеріїв пріоритезації заходів для включення до ІІ;

11) інформацію щодо заходів, що передбачають підвищення рівня середньої напруги,

пункту 2.9.2 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), згідно з яким детальний опис кожного заходу у розрізі розділів ІІ має бути оформлений у вигляді таблиці 7 додатка 2 до цього Порядку та містити, зокрема, таку інформацію:

1) назву та порядковий номер заходу ІІ відповідно до таблиці 6 додатка 2 до цього Порядку. Назва заходу ІІ повинна відповідати розробленій проектно-кошторисній документації (за наявності) та має містити характер дій, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проектно-кошторисної документації, улаштування, встановлення тощо);

2) характер робіт, що плануються до виконання (будівництво, реконструкція, технічне переоснащення, розроблення проєктно-кошторисної документації, закупівля тощо), та запланований термін виконання цього заходу;

3) пріоритетність заходу в межах розділу ІІІ із зазначенням основних критеріїв її визначення;

4) посилання на сторінку та пункт схваленого ПРСР (із зазначенням передбаченого терміну виконання), План заходів щодо підвищення достовірності даних для здійснення моніторингу якості послуг, програму модернізації вузлів обліку електричної енергії по точках комерційного обліку всіх типів, по яких оператор системи розподілу є стороною, відповідальною за точку комерційного обліку, яка погоджена Адміністратором комерційного обліку, та інші документи (концепції, програми, плани, нормативно-правові акти тощо), що передбачають виконання заходу;

5) посилання на обґрунтовуючі матеріали, що підтверджують необхідність виконання заходу, зокрема:

акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, розпорядчі документи органів державного нагляду/контролю та результати розгляду скарг, на підставі яких захід включається до ІІІ, цінові (комерційні) пропозиції (прайси), результати публічної закупівлі з указанням відповідного ідентифікатора закупівлі у вигляді гіперпосилання, тощо;

технічне завдання на проєктування, затверджене в установленому порядку;

схвалену, затверджену, погоджену належним чином проєктно-кошторисну документацію та відповідний наказ про її затвердження із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

експертний висновок щодо розгляду проєктно-кошторисної документації із зазначенням відповідної кошторисної вартості;

б) інформацію щодо існуючого технічного стану відповідних об'єктів та їх складових частин із зазначенням останньої дати проведення ремонтних робіт, терміну їх експлуатації, типу та характеристик згідно з технічними паспортами;

7) обґрунтування необхідності та доцільності виконання заходу ІІІ із зазначенням очікуваного результату виконання цього заходу. До заходів ІІІ, за необхідності, мають бути додані схемні рішення, інші графічні та табличні матеріали, що підтверджують необхідність та доцільність виконання заходу;

8) опис робіт із зазначенням фізичних обсягів та вартості, що заплановані до виконання у прогностичному періоді, та основних техніко-економічних показників проєктів (із зазначенням, зокрема, типу та кількості основного обладнання та матеріалів, що плануються до заміни/встановлення). По заходах, що передбачають демонтаж обладнання/матеріалів, необхідно зазначити інформацію щодо кількості обладнання/матеріалів, що підлягає демонтажу

згідно з актами технічного стану, відповідно до розробленої проектно-кошторисної документації та кількості обладнання/матеріалів, що пропонується до встановлення на заміну демонтованих, із зазначенням інформації щодо подальшого застосування обладнання, що демонтується з причин, не пов'язаних із незадовільним технічним станом. По заходах, що мають перехідний характер, також зазначаються етапи виконання (план-графік, діаграма Ганта), фізичні обсяги та фінансування по роках із урахуванням фактичного виконання). Для заходів ІІІ також зазначаються відповідні цілі та показники (індикатори), що будуть досягнуті за результатом їх виконання, та орієнтовний термін проведення відповідної процедури закупівлі.

9) опис та розрахунок запланованого економічного ефекту від впровадження заходу (робіт) ІІІ,

пункту 2.10 (у редакції, що діяла до 25 квітня 2024 року), згідно з яким оператор системи розподілу додає до кожного заходу ІІІ обґрунтовуючі матеріали, що, зокрема мають містити:

1) проектно-кошторисну документацію з виконання відповідних робіт, розроблену та затверджену відповідно до вимог чинного законодавства. При цьому обсяги робіт та ресурсів (матеріалів, обладнання тощо) у кошторисній документації повинні бути підтверджені відповідними обсягами у затвердженій проектній частині;

2) експертні висновки щодо розгляду проектно-кошторисної документації відповідно до вимог чинного законодавства;

3) накази про затвердження відповідної проектно-кошторисної документації;

4) акти, експертні звіти (висновки) щодо необхідності заміни відповідного обладнання, програмних засобів, технічні паспорти, протоколи замірів (акти, відомості тощо), протоколи випробувань та вимірювань, відповідні технічні завдання на проектування, затверджені в установленому порядку із зазначенням стадії проектування (ТЕО, проект, робочий проект тощо), та інші матеріали,

5) цінові (комерційні) пропозиції (прайси) виробників або їх офіційних представників в Україні, результати публічної закупівлі (за наявності) (по заходах із впровадження та розвитку інформаційних технологій з указанням каталожних номерів відповідного обладнання та програмного забезпечення),

6) відповідні програми/концепції розвитку, що містять перелік запланованих за роками заходів.

2. Накласти штраф у розмірі 104 431 (сто чотири тисячі чотириста тридцять одна) гривня на АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333) за недотримання вимог пункту 2 постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1814 «Про

встановлення тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання» згідно з яким максимальний розмір заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, не може перевищувати десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії.

Зазначена сума штрафу має бути сплачена до Державного бюджету України у 30-денний строк з дня одержання копії рішення про застосування санкцій (код бюджетної класифікації 21081100 «Адміністративні штрафи та інші санкції»).

3. Відповідно до пункту 1 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», у межах здійснення заходів державного регулювання, зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» відповідно до вимог Порядку розроблення та подання на схвалення планів розвитку систем розподілу та інвестиційних програм у термін до 01 жовтня 2024 року звернутися до НКРЕКП з пропозицією включити до Інвестиційної програми на 2024 рік статті «Додатково отриманий дохід за результатом діяльності 2022 – 2023 років» без додаткових джерел фінансування на загальну суму 18 445,62 тис. грн (без ПДВ) яка включає:

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2022 році коштів у розмірі 0,04 тис. грн (без ПДВ);

суму зекономлених при виконанні інвестиційної програми у 2023 році коштів у розмірі 7, 58 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від надання в оренду/суборенду основних засобів (активів), які належать до основної діяльності у розмірі 2 959,89 тис. грн (без ПДВ);

50 % суми додатково отриманого у 2023 році доходу від плати за доступ до елементів інфраструктури об'єктів електроенергетики у розмірі 11 878,61 тис. грн (без ПДВ);

100 % доходу, отриманого від реалізації товарно-матеріальних цінностей, що були у використанні, у тому числі металобрухту, від діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі 3 599,50 тис. грн.

4. Департаменту із регулювання відносин у сфері енергетики, у межах здійснення заходів державного регулювання, відповідно до пунктів 1, 13 частини першої та пункту 1 частини другої статті 17 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг»:

1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2025 рік шляхом їх зміни в бік збільшення на загальну суму 36 461,65 тис. грн (без ПДВ) урахувавши:

суму недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2023 році у розмірі 59 403,32 тис. грн (без ПДВ);

суму профіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» у 2023 році, у розмірі 648,01 тис. грн (без ПДВ);

суму необґрунтованого перевищення максимального розміру заробітної плати, яка фінансується за рахунок тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, що перевищує десятикратний розмір середньої заробітної плати, урахованої у структурі тарифів на послуги з розподілу електричної енергії, відповідно до постанови НКРЕКП від 21 грудня 2022 року № 1814, у розмірі 22 293,66 тис. грн (без ПДВ).

2) у разі неврахування АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» в Інвестиційній програмі на 2024 рік суми додатково отриманого доходу за результатом діяльності 2022 – 2023 років, зазначеної у пункті 3 цієї постанови, при найближчому перегляді тарифів підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що проводитиметься у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання шляхом їх зміни в бік зменшення на відповідну суму.

5. Підпункт 1 пункту 4 постанови Національної комісії, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг, від 14 червня 2023 року № 1060 «Про застереження АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» щодо недопущення надалі недотримання вимог нормативно-правових актів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, та порушення Ліцензійних умов з розподілу електричної енергії та здійснення заходів державного регулювання», викласти в такій редакції:

«1) підготувати та винести на засідання НКРЕКП, що буде проводитися у формі відкритого слухання, проєкт рішення щодо встановлення (перегляду) тарифів на послуги з розподілу електричної енергії АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» із застосуванням стимулюючого регулювання на 2024 та 2025 роки шляхом їх зміни в бік збільшення на суму 55 398,22 тис. грн (без ПДВ), врахувавши:

на 2024 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 24 851,15 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2022 рік);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» за 2021 рік у розмірі 6 522,79 тис. грн (без ПДВ);

суму дефіциту коштів щодо надходжень та витрат, пов'язаних з наданням послуг з приєднання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» за 2022 рік у розмірі 12 235,86 тис. грн (без ПДВ);

витрати на виконання заходів з відновлення об'єктів електричних мереж за рахунок ремонтної програми у 2022 році у сумі 11 757,11 тис. грн;

на 2025 рік:

суму недоотриманого доходу від здійснення діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році в розмірі 31,31 тис. грн (без ПДВ) (визначену за результатами планової перевірки дотримання АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» вимог законодавства та ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії за 2023 рік).

За результатами здійснення заходу державного контролю в частині перевірки стану виконання у 2023 році заходів схваленої Інвестиційної програми АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО» на 2022 рік уточнити підсумкову суму надлишково отриманого або недоотриманого доходу від здійснення ліцензованої діяльності з розподілу електричної енергії у 2022 році АТ «ЧЕРНІГІВООБЛЕНЕРГО»;

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО

МП

Копію постанови про застосування санкцій надіслано (отримав)

(дата надіслання, посада, прізвище, ім'я, по батькові особи, яка отримала копію постанови)

«__» _____ 20__ року

(підпис)



**НАЦІОНАЛЬНА КОМІСІЯ, ЩО ЗДІЙСНЮЄ ДЕРЖАВНЕ
РЕГУЛЮВАННЯ У СФЕРАХ ЕНЕРГЕТИКИ
ТА КОМУНАЛЬНИХ ПОСЛУГ
(НКРЕКП)**

РОЗПОРЯДЖЕННЯ

№ _____

Київ

Про усунення порушень
АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО»

Відповідно до пункту 4 частини другої статті 3, частини п'ятої статті 14, пункту 5 частини четвертої статті 19 Закону України «Про Національну комісію, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг», згідно з Актом планової перевірки від 24 липня 2024 року № 284, проведеної відповідно до Плану здійснення заходів державного контролю суб'єктів господарювання, що провадять діяльність у сферах енергетики та комунальних послуг, на 2024 рік, затвердженого постановою НКРЕКП від 22 листопада 2023 року № 2202, та постанови НКРЕКП від 03 липня 2024 року № 1267 «Про збільшення строку проведення планової перевірки АТ «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО», Національна комісія, що здійснює державне регулювання у сферах енергетики та комунальних послуг,

ВИРІШИЛА:

Зобов'язати АКЦІОНЕРНЕ ТОВАРИСТВО «ЧЕРНІГІВОБЛЕНЕРГО» (код ЄДРПОУ 22815333) усунути порушення підпункту 2 пункту 2.3 Ліцензійних умов провадження господарської діяльності з розподілу електричної енергії, затверджених постановою НКРЕКП від 27 грудня 2017 року № 1470, у частині забезпечення та здійснення комерційного обліку електричної енергії та обміну даними комерційного обліку відповідно до

правил ринку та кодексу комерційного обліку, інших нормативно-правових актів та нормативних документів, що регулюють функціонування ринку електричної енергії, для чого у термін до 01 вересня 2024 року забезпечити належне функціонування сервісу «Особистий кабінет замовника послуг комерційного обліку» відповідно до вимог Кодексу комерційного обліку електричної енергії, затвердженого постановою НКРЕКП від 14 березня 2018 року № 311, про що у термін до 15 вересня 2024 року повідомити НКРЕКП та Сектор НКРЕКП у Чернігівській області з наданням належним чином завірених копій підтвердних документів.

Голова НКРЕКП

Юрій ВЛАСЕНКО